GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

(GWN415) 12/12/2015 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 06 PAGE: 1

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BOURGHS CREEK FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 267959 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7624

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	268	-0-	-259	-0-	268	2			N	-0-					-0-
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-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	129	1	1416	2	N	3					99
							3	9									
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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

05	217	X	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-	88	1			-0-
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		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

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	16	1			-0-
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	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	40	1			2
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

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

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

05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

05	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2760	2	36	9	N	33	176	1			147
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

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

05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	34	1	1109	2	N	-0-					45
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

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

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	2573	X	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2			N	-0-					67
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

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
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					65
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

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
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					40

TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 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
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					58
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					58

WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					95
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	2	N	-0-					240
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

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

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

05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					80
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

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

05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	N	-0-					152
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									

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	2	N	-0-					140
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

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
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	N	-0-					125
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

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
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	139	1	3021	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	82	1	754	2	N	-0-					-0-
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-

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 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
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	94	1	953	2	N	-0-					108
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

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 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
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					60
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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	N	-0-					87
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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-					16
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

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

05	4929	X	4220	-0-	-709	-0-	289	1	3931	2	Y	-0-					85
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

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

05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	340	1	4630	2	Y	-0-					39
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	351	1	4778	2	N	51					191
							56	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	385	1	5241	2	Y	2					43
							2	9									
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									

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
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	442	1	6020	2	N	-0-					83
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

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
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	362	1	4926	2	Y	1					37
							1	9									
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									

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
05	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	329	1	4478	2	Y	-0-					124
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	4774	X	4343	-0-	-431	-0-	297	1	4046	2	Y	-0-					66
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									

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

05	5487	X	5223	-0-	-264	-0-	357	1	4866	2	Y	-0-					12
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

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699

05	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	378	1	5146	2	Y	-0-					116
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

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

05	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	292	1	3983	2	Y	-0-					55
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

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

05	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	332	1	4524	2	Y	-0-					11
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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	245	1	3335	2	N	5					160
							6	9									
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

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
05	6107	X	5278	-0-	-829	-0-	361	1	4917	2	Y	-0-					145
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

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
05	7657	X	7474	-0-	-183	-0-	511	1	6963	2	Y	-0-					90
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

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
05	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	292	1	3981	2	Y	-0-					14
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	52	1	2001	2	Y	-0-					8
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	3348	X	1617	-0-	-1731	-0-	111	1	1506	2	Y	-0-					129
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

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
05	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	977	1	1919	2	N	-0-					100
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2048	-0-	-990	-0-	52	1	1996	2	Y	-0-					116
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

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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
05	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	226	1	3079	2	Y	1					37
							1	9									
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

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 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
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	19	1	735	2	Y	-0-					76
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3768	-0-	-231	-0-	258	1	3510	2	Y	-0-					67
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	243	1	3315	2	Y	-0-					120
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

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	367	1	4996	2	N	-0-					176
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5193	-0-	-1875	-0-	1637	1	3556	2	Y	-0-					27
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4144	-0-	-630	-0-	283	1	3861	2	N	-0-					57
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	2	Y	-0-					30
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	5270	X	4809	-0-	-461	-0-	329	1	4480	2	Y	-0-					129
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

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
05	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	257	1	3501	2	N	-0-					185
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

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
05	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	312	1	4244	2	Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	288	1	3924	2	Y	-0-					41
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	3250	1	7060	2	N	5					165
							6	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6744	-0-	-231	-0-	461	1	6283	2	Y	-0-					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	174	-0-	-229	-0-	55	1	119	2	Y	-0-					55
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

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
05	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	1270	1	3428	2	Y	-0-					7
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

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
05	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	766	1	2067	2	Y	-0-					88
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

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
05	3286	X	2882	-0-	-404	-0-	779	1	2103	2	Y	-0-					118
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

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
05	6045	X	4198	-0-	-1847	-0-	1135	1	3063	2	Y	-0-					106
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	6355	X	5784	-0-	-571	-0-	396	1	5388	2	Y	-0-					32
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									

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
05	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	1096	1	2957	2	Y	-0-					99
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

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
05	6851	X	3985	-0-	-2866	-0-	1077	1	2908	2	Y	-0-					94
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

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
05	5704	X	5239	-0-	-465	-0-	358	1	4881	2	Y	-0-					172
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

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
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1327	1	2884	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1073	1	2895	2	N	-0-					160
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	1243	1	3356	2	N	-0-					130
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

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

05	11470	X	10650	-0-	-820	-0-	675	1	9975	2	N	-0-					55
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

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

05	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	204	1	2779	2	Y	-0-					38
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

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

05	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	318	1	3400	2	N	-0-					38
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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

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

05	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	271	1	2906	2	Y	-0-					24
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	283	1	3856	2	Y	2					143
							2	9									
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									

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
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	474	1	6459	2	N	-0-					197
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									

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
05	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	141	1	1922	2	Y	-0-					16
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

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
05	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	455	1	4871	2	Y	-0-					16
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

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
05	5642	X	5098	-0-	-544	-0-	1607	1	3491	2	Y	-0-					56
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	10199	X	9213	-0-	-986	-0-	2491	1	6722	2	Y	-0-					22
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

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
05	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	407	1	5538	2	Y	-0-					145
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

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
05	3782	X	2793	-0-	-989	-0-	191	1	2602	2	Y	-0-					10
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

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
05	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	497	1	5317	2	N	-0-					40
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

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
05	8060	X	6528	-0-	-1532	-0-	558	1	5970	2	N	-0-					53
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	748	1	3300	2	N	50					100
							55	9									
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

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
05	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	623	1	2750	2	N	81					161
							89	9									
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

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
05	5921	X	5337	-0-	-584	-0-	456	1	4881	2	N	-0-					100
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

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
05	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	124	1	2465	2	N	-0-					32
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

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
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	166	1	3314	2	Y	-0-					78
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	107	1	2145	2	N	-0-					45
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

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
05	2759	X	124	-0-	-2635	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					89
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

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-

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	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	209	1	3244	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	160	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	163	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-

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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	1202	1	8501	2	N	306	384	1			161
							337	9									
06	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	1200	1	10358	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	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	1233	1	9104	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									

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
05	10447	X	9517	-0-	-930	-0-	2015	1	7308	2	N	176	192	1			293
							194	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									

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	396	-0-	-69	-0-	386	2	10	9	N	9	56	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									

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
05	12028	X	10058	-0-	-1970	-0-	1226	1	8159	2	N	612	576	1			260
							673	9									
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

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 206	1 9	6271	2	N	187	362	1			131
06	9360	X	8088	-0-	-1272	-0-	1167 140	1 9	6781	2	N	127					258
07	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	1224 255	1 9	6108	2	N	232	188	1			302
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	1240 415	1 9	6336	2	N	377	189	1			490
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	1193 173	1 9	8036	2	N	157	178	1			469
*10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	1240 549	1 9	6843	2	N	499	570	1			398

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

05	8215	X	6762	-0-	-1453	-0-	1958 427	1 9	4377	2	N	388	554	1			471
06	6990	X	6042	-0-	-948	-0-	5554	2	488	9	N	444	631	1			284
07	6944	X	6831	-0-	-113	-0-	782 314	1 9	5735	2	N	285	189	1			380
08	6944	X	5827	-0-	-1117	-0-	1138 331	1 9	4358	2	N	301	380	1			301
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1216 460	1 9	5845	2	N	418	560	1			159
*10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	1245 473	1 9	6972	2	N	430	243	1			346

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

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

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

05	14880	X	11482	-0-	-3398	-0-	1240 470	1 9	9772	2	N	427	379	1			245
06	12360	X	8729	-0-	-3631	-0-	1186 327	1 9	7216	2	N	297	190	1			352
07	12524	X	10527	-0-	-1997	-0-	1200 460	1 9	8867	2	N	418	568	1			202
08	11470	X	10707	-0-	-763	-0-	1220 415	1 9	9072	2	N	377	191	1			388
09	11100	X	9072	-0-	-2028	-0-	1100 388	1 9	7584	2	N	353	188	1			553
10	11470	X	8706	-0-	-2764	-0-	1156 455	1 9	7095	2	N	414	574	1			393

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	7890	-0-	-2712	-0-	1240	1	6393	2	N	234	188	1			386
							257	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	7940	-0-	-1570	-0-	1200	1	6172	2	N	516	564	1			273
							568	9									
10	7905	X	7623	-0-	-282	-0-	1162	1	6226	2	N	214	182	1			125
							235	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3560	-0-	-129	-0-	159	1	3401	2	N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					22

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
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	2	N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-1798	-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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1014	1	1368	2	N	98					213
							108	9									
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

BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

05	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	907	1	95	9	N	86	191	1			65
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

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

05	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	723	1	2297	2	N	76					258
							84	9									
06	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	893	1	2222	2	N	16	187	1			87
							18	9									
07	3224	X	869	-0-	-2355	-0-	243	1	612	2	N	13					100
							14	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	10					110
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	3					113

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

05	1922	X	1170	-0-	-752	-0-	433	1	181	2	Y	505	655	1			182
							556	9									
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

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

05	34193	X	1369	-0-	-32824	-0-	972	1	346	2	Y	46	106	1			18
							51	9									
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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4145	-0-	-1125	-0-	4145	2			Y	-0-					38
*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									

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

05	5053	X	4713	-0-	-340	-0-	4713	2			Y	-0-					88
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

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

05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8746	2	4	9	N	4					201
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									

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

05	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	5504	2	3	9	N	3					36
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
05	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	3193	2			N	-0-					109
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

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
05	10230	X	9059	-0-	-1171	-0-	9056	2	3	9	Y	3					108
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									

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
05	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5600	2	2	9	Y	2					24
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									

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
05	7099	X	6826	-0-	-273	-0-	549	1	6277	2	N	-0-					18
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
05	8308	X	6782	-0-	-1526	-0-	764	1	6018	2	N	-0-					45
06	8040	X	4076	-0-	-3964	-0-	95	1	3963	2	N	16					61
							18	9									
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	3657	2	N	1					62
							1	9									
10	5797	X	3452	-0-	-2345	-0-	92	1	3360	2	N	-0-					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
05	4588	X	3902	-0-	-686	-0-	3902	2			Y	-0-	65	1			106
06	4440	X	3405	-0-	-1035	-0-	4	1	3401	3	Y	-0-	56	7			50
07	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					50
							3555	3									
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

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
05	8339	X	8087	-0-	-252	-0-	911	1	7176	2	N	-0-					130
06	8220	X	4943	-0-	-3277	-0-	116	1	4824	2	N	3	4	7			129
							3	9									
07	8494	X	5412	-0-	-3082	-0-	122	1	5251	2	N	35					164
							39	9									
08	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	117	1	4705	2	N	-0-					164
09	9499	X	4677	-0-	-4822	-0-	119	1	4557	2	N	1					165
							1	9									
10	5673	X	4449	-0-	-1224	-0-	119	1	4330	2	N	-0-					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
05	6882	X	5490	-0-	-1392	-0-	482	1	4955	2	N	48					157
							53	9									
06	6660	X	4797	-0-	-1863	-0-	149	1	4620	2	N	25					182
							28	9									
*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	1	4911	2	N	12					194
							13	9									

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
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					19
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
05	40401	X	7806	-0-	-32595	-0-	7796	2	10	9	Y	9					9
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									

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
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					22
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

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
05	6510	X	5583	-0-	-927	-0-	5580	2	3	9	Y	3					60
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									

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
05	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3254	2	1	9	Y	1					23
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									

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
05	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	3166	2	13	9	Y	12					30
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
05	6665	X	6193	-0-	-472	-0-	6192	2	1	9	Y	1					39
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									

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
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5817	2	24	9	Y	22					53
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									

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
05	5921	X	5233	-0-	-688	-0-	5231	2	2	9	Y	2					60
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

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
05	9207	X	8266	-0-	-941	-0-	8237	2	29	9	Y	26					51
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									

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
05	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	5954	2	28	9	Y	25					50
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

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 #: 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
05	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	3410	2	21	9	Y	19					41
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

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
05	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	6035	2			Y	-0-					40
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									

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
05	7688	X	7016	-0-	-672	-0-	7016	2			Y	-0-					47
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									

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
05	5301	X	4480	-0-	-821	-0-	4480	2			Y	-0-					27
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									

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
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	442	1	4620	2	Y	1					84
							1	9									
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

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
05	5921	X	5835	-0-	-86	-0-	5809	2	26	9	Y	24					52
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									

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
05	7099	X	6359	-0-	-740	-0-	6357	2	2	9	Y	2					61
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

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
05	10075	X	9701	-0-	-374	-0-	847	1	8851	2	Y	3					116
							3	9									
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

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
05	6169	X	5495	-0-	-674	-0-	5481	2	14	9	Y	13					27
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									

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
05	7998	X	7248	-0-	-750	-0-	7246	2	2	9	Y	2					64
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									

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
05	6262	X	5945	-0-	-317	-0-	5932	2	13	9	Y	12					33
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									

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
05	6448	X	5827	-0-	-621	-0-	5812	2	15	9	Y	14					99
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									

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
05	5828	X	4570	-0-	-1258	-0-	4568	2	2	9	Y	2					50
*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									

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
05	10664	X	9862	-0-	-802	-0-	9845	2	17	9	Y	15					100
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									

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
05	5642	X	4630	-0-	-1012	-0-	4626	2	4	9	Y	4					71
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									

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
05	5735	X	3762	-0-	-1973	-0-	3752	2	10	9	Y	9					54
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

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
05	5115	X	4698	-0-	-417	-0-	4691	2	7	9	Y	6					46
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									

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
05	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	5635	2	12	9	Y	11					55
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									

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
05	4805	X	3857	-0-	-948	-0-	3848	2	9	9	Y	8					39
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									

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
05	6479	X	5883	-0-	-596	-0-	5869	2	14	9	Y	13					83
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									

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
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	862	1	9011	2	Y	8					41
							9	9									
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

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
05	7750	X	6976	-0-	-774	-0-	6966	2	10	9	Y	9					69
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									

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
05	7223	X	7186	-0-	-37	-0-	7184	2	2	9	Y	2					52
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									

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
05	9207	X	8269	-0-	-938	-0-	8268	2	1	9	Y	1					66
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									

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
05	9083	X	8043	-0-	-1040	-0-	701	1	7333	2	Y	8					33
							9	9									
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

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
05	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	4617	2	3	9	N	3					43
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									

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
05	11780	X	10807	-0-	-973	-0-	10805	2	2	9	Y	2					61
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									

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
05	5146	X	3830	-0-	-1316	-0-	3823	2	7	9	Y	6					58
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									

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
05	13764	X	12619	-0-	-1145	-0-	12617	2	2	9	Y	2					34
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									

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
05	8618	X	7528	-0-	-1090	-0-	7521	2	7	9	Y	6					54
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

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
05	8587	X	7673	-0-	-914	-0-	679	1	6987	2	N	6					118
							7	9									
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									

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
05	20181	X	18481	-0-	-1700	-0-	18473	2	8	9	N	7					162
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									

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
05	10168	X	9013	-0-	-1155	-0-	9012	2	1	9	Y	1					28
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									

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
05	3720	X	18	-0-	-3702	-0-	18	2			N	-0-					123
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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

05	7688	X	6617	-0-	-1071	-0-	447	1	6090	2	N	73	356	0			110
							80	9									
06	7440	X	5980	-0-	-1460	-0-	387	1	5439	2	N	140					250
							154	9									
07	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	467	1	5427	2	N	100	184	0			166
							110	9									
08	6913	X	5844	-0-	-1069	-0-	469	1	5231	2	N	131	186	0			111
							144	9									
09	6390	X	5423	-0-	-967	-0-	421	1	4929	2	N	66					177
							73	9									
10	6603	X	5876	-0-	-727	-0-	445	1	5328	2	N	94	187	0			84
							103	9									

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	54467	#	29331	-0-	-25136	-0-	28993	3	338	9	N	307	345	1			207
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

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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	39 1 29 9		478	2	Y	26	2	1			111
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	45 1 18 9		556	2	Y	16	4	1			123
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	52 1 25 9		587	2	Y	23	4	1			142
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	46 1 29 9		491	2	Y	26	4	1			164
09	600	N	264	-0-	-336	-0-	21 1 12 9		231	2	Y	11	3	1			172
10	620	N	312	-0-	-308	-0-	20 1 76 9		216	2	Y	69	179	1			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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	28 1		336	2	N	-0-					52
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

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					45
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

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37
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

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	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

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

05	713	N	218	-0-	-495	-0-	15	1	185	2	N	16	177	1					73
							18	9											
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											

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. 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	403	N	384	-0-		-19	-0-		29	1	353	2	N	2	1	1			30
									2	9									
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									

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. 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	373	N	373	-0-		-0-	-0-		28	1	341	2	N	4	1	1			30
									4	9									
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									

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. 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	306	N	306	-0-		-0-	-0-		23	1	281	2	N	2	1	1			50
									2	9									
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									

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	90	1	1090	2	N	23	4	1			73
							25	9									
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									

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
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	283	1	3437	2	N	31	12	1			76
							34	9									
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									

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
05	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	108	1	1310	2	N	10	5	1			106
							11	9									
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									

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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 #: 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
05	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	136	1	1650	2	N	37	6	1			77
							41	9									
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									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	193	1	2351	2	N	66	9	1			220
							73	9									
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									

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

05	248	N	98	-0-	-150	-0-	7	1	91	2	N	-0-					42
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

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

05	3639	X	3144	-0-	-495	-0-	236	1	2869	2	N	35	10	1			84
							39	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4628	-0-	-673	-0-	344	1	4183	2	N	92	194	1			115
							101	9									
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									

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

05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	84	1	1026	2	N	6	4	1			43
							7	9									
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									

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

05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	80	1	969	2	N	29	3	1			143
							32	9									
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									

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

05	744	N	665	-0-	-79	-0-	50	1	604	2	N	10	2	1			74
							11	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

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	2325	N	2074	-0-		-251		-0-	156	1	1893	2	N	23	7	1			138
									25	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	2573	N	2131	-0-		-442		-0-	159	1	1937	2	N	32	7	1			88
									35	9									
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									

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	621	N	621	-0-		-0-		-0-	47	1	571	2	N	3	1	1			168
									3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	434	N	362	-0-		-72		-0-	27	1	333	2	N	2	1	1			87
									2	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	109	1	1320	2	N	71	188	1			30
							78	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1594	-0-	-607	-0-	120	1	1460	2	N	13	5	1			56
							14	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	70	1	854	2	N	15	3	1			53
							17	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-80	-0-	88	1	1071	2	N	29	4	1			234
							32	9									
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									

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 #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	30	-0-		-125	-0-		2	1	28	2	N	-0-					233
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	442	-0-		-23	-0-		30	1	369	2	N	39	177	1			33
									43	9									
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									

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	280	-0-		-61	-0-		21	1	258	2	N	1	1	1			125
									1	9									
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									

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. 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	1240	N	1233	-0-		-7	-0-		92	1	1119	2	N	20	4	1			73
									22	9									
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									

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 #: 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
05	2077	N	1643	-0-	-434	-0-	121	1	1466	2	N	51	5	1			117
							56	9									
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									

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
05	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	162	1	1968	2	N	44	195	1			56
							48	9									
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									

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
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	90	1	1100	2	N	18	4	1			117
							20	9									
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									

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
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	80	1	974	2	N	12	4	1			75
							13	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	4557	X	3547	-0-	-1010	-0-	268	1	3255	2	N	22	12	1			133
							24	9									
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									

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
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	25	1	305	2	N	1	1	1			129
							1	9									
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									

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
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1530	2	N	8	5	1			47
							9	9									
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									

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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					40
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

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
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	N	-0-					85
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	373	-0-		-30	-0-	28	1	344	2	N	1	1	1			98
								1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	379	-0-		-55	-0-	28	1	342	2	N	8	1	1			103
								9	9									
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									

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

05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1427	-0-		-340	-0-	107	1	1306	2	N	13	5	1			125
								14	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4986	-0-	-811	-0-	369	1	4483	2	N	122	199	1			95
							134	9									
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									

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
05	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	186	1	2263	2	N	17	8	1			166
							19	9									
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									

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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					150
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

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
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					121
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	26	127	1			20
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					20
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	744	1	2265	2	N	1	176	1			42
							1	9									
06	2850	X	2089	-0-	-761	-0-	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					124
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

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
05	1085	N	996	-0-	-89	-0-	987	2	9	9	N	8					157
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					32

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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
05	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2192	2	12	9	N	11	165	1			24
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	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	917	2	103	9	N	94					216
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					198
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2761	2	94	9	N	85					199
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					89
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

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					55
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					124
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	2108	2	73	9	Y	66					99
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

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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					11
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2146	2	22	9	Y	20					81
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

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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11					31
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

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
05	2325	N	1904	-0-	-421	-0-	1835	2	69	9	N	63					165
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3747	2	28	9	N	25					155
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

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 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
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
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

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 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
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2107	2	50	9	Y	45					109
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	1061	2	31	9	Y	28					185
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

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10	13	1			18
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

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
05	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3313	2	25	9	N	23					132
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

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
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1814	2	51	9	Y	46					77
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

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
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	2	17	9	N	15					110
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					2
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1084	2	39	9	Y	35					109
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

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
05	5952	X	4230	-0-	-1722	-0-	4209	2	21	9	Y	19					36
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

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
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-

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
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3013	2	59	9	Y	54	66	1			99
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

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
05	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	2972	2	55	9	Y	50	61	1			93
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

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
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3353	2	43	9	Y	39	46	1			46
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

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
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2427	2	56	9	N	51					240
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

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
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4593	2	59	9	Y	54					221
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

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
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					43
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

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
05	7006	X	5952	-0-	-1054	-0-	5828	2	124	9	Y	113	132	1			131
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

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
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2558	2	89	9	Y	81	135	1			76
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

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
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	Y	23					85
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1369	2	48	9	Y	44	75	1			42
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1147	N	767	-0-	-380	-0-	750	2	17	9	Y	15					134
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

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
05	8122	X	6272	-0-	-1850	-0-	6149	2	123	9	Y	112					222
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

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
05	4371	X	3931	-0-	-440	-0-	3880	2	51	9	Y	46	76	1			43
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-

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
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5422	2	7	9	N	6	7	1			7
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	404	2	13	9	N	12					67
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

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
05	2511	N	2202	-0-	-309	-0-	2176	2	26	9	Y	24					147
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

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
05	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					13
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

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
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3317	2	45	9	Y	41	68	1			38
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

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
05	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	1964	2	43	9	Y	39	48	1			73
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

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
05	3162	X	2247	-0-	-915	-0-	2178	2	69	9	Y	63	48	1			73
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	22882	-0-	-306	-0-	22742	2	140	9	Y	127	124	1			154
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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1271	N	806	-0-	-465	-0-	759	3	47	9	Y	43	43	1			9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
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-

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

05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
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-

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

05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
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

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

05	2697	X	1156	-0-	-1541	-0-	1127	3	29	9	Y	26	26	1			6
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

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

05	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3526	3	30	9	Y	27	27	1			6
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

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

05	93	X	49	-0-	-44	-0-	27	3	22	9	Y	20	20	1			4
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-

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

05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3142	3	20	9	Y	18	14	1			4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3564	3	66	9	Y	60	60	1			13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	423	-0-	-1065	-0-	380	3	43	9	Y	39	41	1			8
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-

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
05	1178	X	967	-0-	-211	-0-	961	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7497	3	26	9	Y	24	24	1			5
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

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
05	5983	X	4755	-0-	-1228	-0-	4734	3	21	9	Y	19	19	1			4
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

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
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3472	-0-	-682	-0-	3460	3	12	9	Y	11	11	1			2
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1883	-0-	-1496	-0-	1872	3	11	9	Y	10	11	1			2
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2588	3	66	9	Y	60	60	1			13
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3011	3	35	9	Y	32	32	1			7
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5024	-0-	-463	-0-	5006	3	18	9	Y	16	16	1			3
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6012	3	30	9	Y	27	27	1			6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	391	1	1591	2	N	-0-					37
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

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

05	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	77	1	1528	2	Y	21	67	1			125
							23	9									
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									

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

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			41
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

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

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	1	1			77
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

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	N	27					187
							30	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1485	-0-		-344		-0-	70	1	1394	2	Y	19	61	1			50
									21	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1584	N	1584	-0-		-0-		-0-	113	1	1471	2	N	-0-					10
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

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. GAS	(I) LIFT(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	1123	-0-		-179		-0-	80	1	1043	2	N	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1206	-0-		-3		-0-	86	1	1118	2	N	2					135
									2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	114	-0-		-103		-0-	5	1	108	2	Y	1	5	1			14
									1	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

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

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

05	1457	N	288	-0-	-1169		-0-	20	1	260	2	N	7					101
								8	9									
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

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

05	3210	X	3210	-0-	-0-		-0-	230	1	2980	2	N	-0-					10
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

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

05	1395	N	1370	-0-	-25		-0-	64	1	1286	2	Y	18	56	1			93
								20	9									
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									

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

05	1829	N	1545	-0-	-284		-0-	73	1	1450	2	Y	20	64	1			78
								22	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	953	-0-	-380		-0-	45	1	895	2	Y	12	39	1			99
								13	9									
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									

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

05	465	N	291	-0-	-174		-0-	291	3			N	-0-					57
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

HARDY, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
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

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

05	93	N	24	-0-	-69		-0-	24	3			N	-0-					128
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

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

05	3100	N	3114	-0-	14		14	3101	3	13	9	Y	12					79
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	520	N	520	-0-	-0-		-0-	507	3	13	9	Y	12					79
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

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
05	2697	N	2231	-0-	-466		-0-	2222	3	9	9	Y	8	105	1			57
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

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 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	2883	X	2774	-0-	-109		-0-	2761	2	13	9	N	12					114
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	10999	-0-	-2486		-0-	10999	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	37	-0-	-3032		-0-	37	3			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24931	X	24931	-0-	-0-		-0-	24931	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	9969	-0-	-4198		-0-	9969	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	40610	X	31366	-0-	-9244		-0-	31366	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	15593	X	4555	-0-	-11038		-0-	4555	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2372	N	2372	-0-	-0-		-0-	2368	3	4	9	N	4	1	8			97
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									

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
05	3031	X	3031	-0-	-0-		-0-	778	1	2244	2	N	8	1	8			104
								9	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	3100	N	2050	-0-	-1050		2283	526	1	1518	2	Y	5	1	8			99
								6	9									
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									

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
05	2322	N	2322	-0-	-0-		-0-	2305	3	17	9	N	15	15	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-		-0-	1428	3	13	9	N	12	12	1			-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1832	N	1832	-0-	-0-		-0-	472	1	1359	2	Y	1					55
								1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3390	X	3390	-0-	-0-		-0-	868	1	2505	2	N	15					132
								17	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	1007	1	2905	2	N	23					165
							25	9									
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									

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
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	820	1	2365	2	N	25					177
							28	9									
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									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 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
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	504	1	1455	2	N	15					154
							17	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 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	1885	N	1885	-0-	-0-		-0-	1863	3	22	9	N	20	1	8			189
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									

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
05	1149	N	1149	-0-	-0-		-0-	1128	3	21	9	N	19					139
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									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					42
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

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 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
05	3820	X	3820	-0-	-0-		-0-	972	1	2803	2	N	41	170	1	1	8	30
								45	9									
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									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 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	2418	X	1997	-0-	-421		-0-	1997	2			N	-0-					50
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									

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
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	2	Y	23					83
							185	3	25	9							
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							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

05	930	N	911	-0-	-19	-0-	61	1	572	2	N	13					113
							264	3	14	9							
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							

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	129	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
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									

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
05	310	N	281	-0-	-29		-0-		17	1	232	2	Y	-0-					-0-
									32	3									
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									

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
05	930	N	751	-0-	-179		-0-		40	1	548	2	Y	80					146
									75	3	88	9							
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									

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
05	1581	N	1581	-0-	-0-		-0-		92	1	1284	2	Y	26					48
									176	3	29	9							
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							

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
05	2416	N	2416	-0-	-0-		-0-		144	1	1998	2	Y	-0-					-0-
									274	3									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	969	2	N	5					108
							243	3	6	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	N	3					123
							448	3	3	9							
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							

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	88	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
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							

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
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	22	2	N	-0-					43
							6	3									
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									

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

05	279	N	146	-0-	-133	-0-	5	1	113	2	N	-0-					35
							28	3									
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									

HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

05	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	89	1	849	2	N	3					53
							186	3	3	9							
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							

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	47	2	N	-0-					97
							12	3									
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									

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
05	1643	N	1480	-0-		-163		-0-	117	1	1113	2	N	5					102
									244	3	6	9							
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							

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
05	2356	N	2266	-0-		-90		-0-	73	1	1743	2	N	12					127
									437	3	13	9							
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							

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
05	2046	N	1868	-0-		-178		-0-	111	1	1535	2	N	11	176	1			20
									210	3	12	9							
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							

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
05	2099	N	2099	-0-		-0-		-0-	81	1	1612	2	N	2					92
									404	3	2	9							
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							

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 LIFT	(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	713	N	438	-0-		-275		-0-	14 85	1 3	339	2	N	-0-					24
06	688	N	688	-0-		-0-	B	-0-	22 136	1 3	530	2	N	-0-					24
07	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	24 145	1 3	571	2	N	-0-					24
08	465	N	465	-0-		-0-	B	-0-	15 91	1 3	359	2	N	-0-					24
09	690	N	657	-0-		-33	B	-0-	21 128	1 3	508	2	N	-0-					24
10	744	N	719	-0-		-25	B	-0-	23 136	1 3	560	2	N	-0-					24

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

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	626	N	626	-0-		-0-		-0-	24 120	1 3	480 2	2 9	N	2					25
06	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	13 64	1 3	253 2	2 9	N	2					27
07	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	10 44	1 3	173	2	N	-0-					27
08	620	N	314	-0-		-306	B	-0-	13 61	1 3	240	2	N	-0-					27
09	330	N	239	-0-		-91	B	-0-	11 45	1 3	182 1	2 9	N	1					28
10	217	N	158	-0-		-59	B	-0-	7 30	1 3	121	2	N	-0-					28

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 LIFT	(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	1457	-0-		-341		-0-	47 281	1 3	1121 8	2 9	N	7					80
06	1590	N	1386	-0-		-204	B	-0-	45 272	1 3	1060 9	2 9	N	8					88
07	1459	N	1459	-0-		-0-	B	-0-	47 285	1 3	1121 6	2 9	N	5					93
08	1457	N	1152	-0-		-305	B	-0-	37 224	1 3	885 6	2 9	N	5					98
09	1481	N	1481	-0-		-0-	B	-0-	48 287	1 3	1138 8	2 9	N	7					105
10	1457	N	434	-0-		-1023	B	-0-	14 82	1 3	336 2	2 9	N	2					107

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 LIFT	(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	1581	N	1443	-0-		-138		-0-	114 238	1 3	1085 6	2 9	N	5					128
06	1695	N	1695	-0-		-0-	B	-0-	148 276	1 3	1263 8	2 9	N	7					135
07	1519	N	1472	-0-		-47	B	-0-	124 242	1 3	1103 3	2 9	N	3					138
08	1457	N	1407	-0-		-50	B	-0-	126 230	1 3	1049 2	2 9	N	2					140
09	1710	N	1461	-0-		-249	B	-0-	126 239	1 3	1093 3	2 9	N	3					143
10	1457	N	1283	-0-		-174	B	-0-	95 213	1 3	973 2	2 9	N	2					145

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					97
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							

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

05	2604	N	2346	-0-	-258	-0-		138	1	1921	2	N	21					123
								264	3	23	9							
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							

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-		198	1	2745	2	N	21					123
								376	3	23	9							
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							

DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-		192	1	2674	2	N	30					117
								367	3	33	9							
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							

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
05	2945	X	2923	-0-	-22		-0-	173	1	2398	2	N	22					120
								328	3	24	9							
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							

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

05	2077	N	2024	-0-	-53		-0-	65	1	1558	2	N	9					117
								391	3	10	9							
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							

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

05	1209	N	1181	-0-	-28		-0-	93	1	890	2	N	3					120
								195	3	3	9							
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							

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
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

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
05	2108	N	1757	-0-	-351	-0-	104	1	1432	2	Y	23					42
							196	3	25	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	97	1	929	2	N	4					52
							204	3	4	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1361	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	816	2	N	3					123
							205	3	3	9							
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							

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	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	57	-0-			-36		-0-	2 11	1 3	43 1	2 9	N	1					118
06	120	N	24	-0-			-96	B	-0-	1 4	1 3	17 2	2 9	N	2					120
07	135	N	135	-0-			-0-	B	-0-	4 26	1 3	103 2	2 9	N	2					122
08	93	N	93	-0-			-0-	B	-0-	3 18	1 3	72	2	N	-0-					122
09	137	N	137	-0-			-0-	B	-0-	4 27	1 3	106	2	N	-0-					122
10	124	N	38	-0-			-86	B	-0-	1 7	1 3	29 1	2 9	N	1					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1843	-0-			-203		-0-	60 355	1 3	1417 11	2 9	N	10					125
06	2105	N	2105	-0-			-0-	B	-0-	68 414	1 3	1612 11	2 9	N	10					135
07	2016	N	2016	-0-			-0-	B	-0-	65 394	1 3	1546 11	2 9	N	10					145
08	1988	N	1988	-0-			-0-	B	-0-	65 386	1 3	1529 8	2 9	N	7					152
09	2100	N	2053	-0-			-47	B	-0-	67 398	1 3	1581 7	2 9	N	6					158
10	2015	N	1860	-0-			-155	B	-0-	60 350	1 3	1440 10	2 9	N	9					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1510	N	1510	-0-			-0-		-0-	119 248	1 3	1135 8	2 9	N	7					115
06	1800	N	1449	-0-			-351	B	-0-	126 237	1 3	1080 6	2 9	N	5					120
07	1519	N	1291	-0-			-228	B	-0-	110 210	1 3	965 6	2 9	N	5					125
08	1519	N	1445	-0-			-74	B	-0-	129 237	1 3	1079	2	N	-0-					125
09	1440	N	1352	-0-			-88	B	-0-	117 221	1 3	1011 3	2 9	N	3					128
10	1302	N	1032	-0-			-270	B	-0-	76 171	1 3	781 4	2 9	N	4					132

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1357	N	1357	-0-			-0-		-0-	1294	3	63	9	N	57	187	1			53
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

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
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					7
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

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
05	31806	X	28872	-0-	-2934	-0-	28798	3	74	9	N	67	175	1			131
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	837	N	150	-0-	-687	-0-	150	2			N	-0-					94
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

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

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
05	3556	X	3556	-0-	-0-		-0-	3556	3			N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

05	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					98
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

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

05	403	N	289	-0-	-114		-0-	29	1	260	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

05	352	N	352	-0-	-0-		-0-	36	1	316	2	Y	-0-	32	1			22
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

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 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- 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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

05	434	N	127	-0-	-307	-0-	13 1	114	2	Y	-0-	30	1				21
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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	170 1 21 9	1500	2	Y	19						19
06	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	173 1 3 9	1585	2	Y	3	12	1	1	8		9
07	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	98 1 2 9	936	2	Y	2	2	8				9
08	1705	X	1558	-0-	-147 B	-0-	173 1 19 9	1366	2	Y	17	2	8				24
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 22 9	1562	2	Y	20	20	1				24

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74 1 37 9	653	2	Y	34	27	1	1	8		52
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	77 1 7 9	707	2	Y	6	34	1	1	8		23
07	868	N	718	-0-	-150 B	-0-	67 1 7 9	644	2	Y	6	6	8				23
08	775	N	442	-0-	-333 B	-0-	47 1 21 9	374	2	Y	19	3	8				39
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 40 9	678	2	Y	36	32	1				43

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277 2			Y	-0-						-0-
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-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

05	5053	X	3004	-0-	-2049	-0-	2985 2	19	9	Y	17	11	1	2	8		34
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

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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	19
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

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

05	682	N	579	-0-	-103	-0-	57	1	500	2	Y	20	9	1			26
							22	9									
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									

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

05	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	2970	2	182	9	Y	165	146	1	20	8	375
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

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

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	254	1	2237	2	Y	15	32	1			37
							17	9									
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									

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)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1116	-0-	-93		-0-	109	1	964	2	Y	39	9	1	1	8	45
								43	9									
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									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1206	X	1206	-0-	-0-		-0-	123	1	1083	2	Y	-0-	41	1			29
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

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)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	568	-0-	-207		-0-	56	1	498	2	Y	13	11	1			20
								14	9									
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									

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)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1044	-0-	-506		-0-	106	1	936	2	N	2	2	8			235
								2	9									
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

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)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	237	-0-	-42		-0-	207	2	30	9	Y	27	19	1	3	8	53
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

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
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5056	2	10	9	Y	9	13	1			9
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

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 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
05	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3352	2	39	9	Y	35	9	1			36
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	25	1	218	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2883	2	39	9	N	35					192
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1624	2	32	9	Y	29	38	1			31
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3663	2	19	9	Y	17	28	1			19
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

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
05	5394	X	4551	-0-	-843	-0-	4511	2	40	9	Y	36	102	1			42
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

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
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2126	2	47	9	Y	43					43
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

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
05	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2430	2	36	9	N	33					120
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

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5392	2	127	9	N	115					197
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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

05	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	6 2	1 9	3171	2	N	2	2	8			-0-
06	3330	X	2956	-0-	-374 B	-0-	6	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3304	-0-	-137 B	-0-	7 3	1 9	3294	2	N	3	3	8			-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0- B	-0-	7 4	1 9	3521	2	N	4	4	8			-0-
09	3300	X	3056	-0-	-244 B	-0-	6 1	1 9	3049	2	N	1	1	8			-0-
*10	3364	X	3364	-0-	-0- B	-0-	7 2	1 9	3355	2	N	2	2	8			-0-

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

05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	3913	2	N	6	6	8			-0-
06	3720	X	3697	-0-	-23 B	-0-	7 2	1 9	3688	2	N	2	2	8			-0-
07	4154	X	4026	-0-	-128 B	-0-	8 6	1 9	4012	2	N	5	5	8			-0-
08	4154	X	3565	-0-	-589 B	-0-	7 7	1 9	3551	2	N	6	6	8			-0-
09	4020	X	3683	-0-	-337 B	-0-	7 3	1 9	3673	2	N	3	3	8			-0-
10	4030	X	3756	-0-	-274 B	-0-	7 195	1 9	3554	2	N	177	173	1	4	8	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					111
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	-0-	-207	-0-	2	1	70	2	N	-0-					34
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	50	1	1485	2	N	20					130
							22	9									
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									

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
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	5					135
							6	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	63	1	1871	2	N	8					98
							9	9									
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									

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
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					125
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

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
05	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	103	1	3030	2	N	15					175
							17	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	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
05	899	N	603	-0-	-296	-0-	20	1	583	2	N	-0-					137
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

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	62	1	1836	2	N	10					68
							11	9									
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

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
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	2	N	-0-					103
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

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
05	2046	N	1029	-0-	-1017	-0-	34	1	995	2	N	-0-					162
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

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
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1440	2	N	-0-					47
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

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
05	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	46	1	1353	2	N	10					58
							11	9									
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									

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
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	16	1	484	2	N	-0-					73
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

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
05	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	68	1	2011	2	N	-0-					110
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

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
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	22	1	645	2	N	-0-					125
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

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
05	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	77	1	2280	2	N	5					195
							6	9									
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									

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
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	13	1	370	2	N	-0-					27
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

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. GAS LIFT	(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	2170	N	1824	-0-		-346		-0-	60	1	1761	2	N	3					90
									3	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	2201	X	1884	-0-		-317		-0-	61	1	1789	2	N	31					78
									34	9									
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									

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

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	3224	X	2448	-0-		-776		-0-	80	1	2368	2	N	-0-					160
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									

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. GAS LIFT	(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	2418	N	2258	-0-		-160		-0-	73	1	2157	2	N	25					100
									28	9									
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									

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
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	51	1	1490	2	N	6					103
							7	9									
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									

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
05	2697	X	2451	-0-	-246	-0-	80	1	2371	2	N	-0-					42
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

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
05	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	65	1	1918	2	N	5					80
							6	9									
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

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
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1416	2	N	8					170
							9	9									
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	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
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	41	1	1205	2	N	17					77
							19	9									
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

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
*11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	40	1	1763	2	N	-0-					143
*12	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	37	1	1497	2	N	9					152
							10	9									
*01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	58	1	1754	2	N	-0-					152
*02	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	49	1	1516	2	N	-0-					152
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	2	N	-0-					152
*04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	59	1	1661	2	N	-0-					152
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	2	N	-0-					152
*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

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
05	1023	N	891	-0-	-132	-0-	29	1	862	2	N	-0-					108
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

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
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	2	N	10					150
							11	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	71	1	2091	2	N	-0-					60
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

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
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	83	1	2438	2	N	-0-					72
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

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

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
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					244
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

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
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					68
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	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					165

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
05	6045	X	5177	-0-	-868	-0-	5177	3			Y	-0-					26
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	5642	X	4695	-0-	-947	-0-	4672	2	23	9	Y	21					122
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	4371	X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					Y	NO RPT					117

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
05	5983	X	5695	-0-	-288	-0-	5631	3	64	9	N	58					235
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	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-					N	NO RPT					109

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
05	3844	X	3338	-0-	-506	-0-	3327	2	11	9	Y	10					106
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	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	5485	2	6	9	Y	5					55
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	4991	X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					114
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

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
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					262
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	1335	2	54	9	N	49					219
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	8			2
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

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2101	2	18	9	Y	16					103
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 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
05	4123	X	3516	-0-	-607	-0-	346	1	3170	2	Y	-0-					12
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

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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6
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-

MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		23962					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	471	1	817	2	N	-0-					6
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

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 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
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	63	1	877	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	116	1	1600	2	N	-0-					60
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

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
05	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	320	1	2488	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	139	1	1924	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

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
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1201	2	Y	-0-					80
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

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
05	1178	N	763	-0-	-415	-0-	75	1	688	2	N	-0-					58
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

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

05	2046	N	108	-0-	-1938	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	115	1	1568	2	Y	-0-					5
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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	266	1	3688	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

05	3100	N	2054	-0-	-1046	2022	138	1	1916	2	Y	-0-					-0-
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1026	2	Y	54	61	1			23
							59	9									
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									

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

05	372	N	78	-0-	-294	-0-	9	1	69	2	N	-0-					10
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

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

05	375	X	24	-0-	-351	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

05	1767	N	1190	-0-	-577	-0-	180	1	1010	2	Y	-0-					30
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	246	1	1034	2	Y	-0-					7
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

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					13
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

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
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-

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

05	868	N	822	-0-	-46	-0-	46	1	641	2	Y	123					123
							135	9									
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

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

05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	530	2	N	-0-					13
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4092	-0-	-0-		-0-	188	1	3903	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	3963	X	3963	-0-	-0-	B	-0-	190	1	3771	2	N	2	1	1			1
								2	9									
07	4140	X	4140	-0-	-0-	B	-0-	209	1	3931	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	B	-0-	197	1	3821	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
09	4011	X	4011	-0-	-0-	B	-0-	196	1	3813	2	N	2	1	1			1
								2	9									
*10	4127	X	4127	-0-	-0-	B	-0-	204	1	3922	2	N	1	2	1			-0-
								1	9									

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

05	868	N	859	-0-	-9		-0-	859	2			Y	-0-					10
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

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

05	7	N	-0-	-0-	-7		-0-					N	-0-					12
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

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

05	2396	X	2396	-0-	-0-		-0-	161	1	2233	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
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									

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

05	1240	N	930	-0-	-310		-0-	121	1	809	2	Y	-0-					41
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	682	N	382	-0-	-300	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
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									

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	170	1	2350	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
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									

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

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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

05	1116	N	781	-0-	-335	-0-	118	1	663	2	Y	-0-					22
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	63	1	871	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	128	1	1775	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	558	1	7727	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	158	1	2195	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1576	X	1576	-0-	-0-		-0-	101 73	1 9	1402	2	Y	66	76	1			28
06	1423	X	1423	-0-	-0-	B	-0-	79 114	1 9	1230	2	Y	104	88	1			44
07	1784	X	1784	-0-	-0-	B	-0-	92 131	1 9	1561	2	Y	119	133	1			30
08	7254	X	1240	-0-	-6014	B	-0-	64 51	1 9	1125	2	Y	46	46	1			30
09	7020	X	787	-0-	-6233	B	-0-	34 110	1 9	643	2	Y	100	63	1			67
10	1798	X	726	-0-	-1072	B	-0-	34 69	1 9	623	2	Y	63	83	1			47

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

05	13	N	-0-	-0-	-13		-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	1009	N	1009	-0-	-0-		-0-	68	1	941	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	8	X	-0-	-0-	-8		-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	434	X	80	-0-	-354		-0-	80	2			N	-0-					8
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

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

05	4	N	-0-	-0-	-4		-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-		828	1 2 9	3735	2	Y	2	3	1			1
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	B	734	1 6 9	3029	2	Y	5	4	1			2
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	B	765	1 4 9	3491	2	Y	4	5	1			1
08	4557	X	3623	-0-	-934	-0-	B	722	1 2 9	2899	2	Y	2	2	1			1
09	4410	X	1657	-0-	-2753	-0-	B	573	1 6 9	1078	2	Y	5	3	1			3
10	4557	X	4331	-0-	-226	-0-	B	756	1 2 9	3573	2	Y	2	3	1			2

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. (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	434	N	397	-0-	-37	-0-		26	1 12 9	359	2	Y	11	8	1			5
06	510	N	240	-0-	-270	-0-	B	14	1 3 9	223	2	Y	3	7	1			1
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	B	19	1 4 9	322	2	Y	4	4	1			1
08	527	X	467	-0-	-60	-0-	B	25	1 4 9	438	2	Y	4	2	1			3
09	390	X	267	-0-	-123	-0-	B	13	1 9 9	245	2	Y	8	5	1			6
10	403	X	235	-0-	-168	-0-	B	12	1 6 9	217	2	Y	5	7	1			4

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

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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		191	1	1401	2	Y	-0-					15
06	960	N	673	-0-	-287	-0-	B	82	1	591	2	Y	-0-					15
07	992	N	202	-0-	-790	-0-	B	24	1	178	2	Y	-0-					15
08	T. A.		327	-0-	327	327	B	38	1	289	2	Y	-0-					15
09	T. A.		378	-0-	378	705	B	61	1	317	2	Y	-0-					15
10	T. A.		359	-0-	359	1064	B	59	1	300	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. (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	3100	N	2589	-0-	-511	1947		173	1 14 9	2402	2	Y	13	15	1			6
06	4113	X	2166	-0-	-1947	-0-	B	129	1 23 9	2014	2	Y	21	18	1			9
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	B	107	1 26 9	1812	2	Y	24	27	1			6
08	3751	X	1404	-0-	-2347	-0-	B	75	1 10 9	1319	2	Y	9	9	1			6
09	3630	X	1911	-0-	-1719	-0-	B	96	1 22 9	1793	2	Y	20	13	1			13
*10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	B	296	1 14 9	5348	2	Y	13	17	1			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. (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	553	N	553	-0-	-0-	-0-		54	1	499	2	Y	-0-					24
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	B	66	1	485	2	Y	-0-					24
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	B	57	1	398	2	Y	-0-					24
08	T. A.		510	-0-	510	510	B	73	1	437	2	Y	-0-					24
09	T. A.		173	-0-	173	683	B	23	1	150	2	Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	683	B					Y	-0-					24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	290	1	4010	2	Y	54	61	1			23
							59	9									
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									

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

05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	-0-					29
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

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

05	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	158	1	1161	2	Y	-0-					17
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									

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

05	2387	X	2185	-0-	-202	-0-	147	1	2035	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 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
05	837	X	13	-0-	-824		-0-	1	1	12	2	Y	-0-					25
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

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
05	3472	X	3091	-0-	-381		-0-	403	1	2688	2	Y	-0-					45
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

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
05	2157	N	2144	-0-	-13		-0-	144	1	1993	2	Y	6					10
								7	9									
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									

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
05	186	N	164	-0-	-22		-0-	10	1	141	2	Y	12	12	1			5
								13	9									
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									

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
05	3819	X	3819	-0-	-0-		-0-	435	1	3384	2	N	-0-					62
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2367	N	2266	-0-	-101	-0-	153	1	2113	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	124	1	624	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	806	N	520	-0-	-286	-0-	35	1	481	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
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									

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
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	196	1	2720	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	266	1	2617	2	Y	-0-					49
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

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	413	1	614	2	N	-0-					5
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

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

05	1333	N	960	-0-	-373	-0-	63	1	876	2	Y	19					23
							21	9									
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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

05	992	N	30	-0-	-962	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
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-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					7
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1929	N	1929	-0-	-0-		-0-	130	1	1797	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
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									

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

05	558	N	516	-0-	-42		-0-	99	1	417	2	Y	-0-					80
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

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

05	1550	N	1135	-0-	-415		-0-	218	1	917	2	Y	-0-					7
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

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

05	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2			N	-0-					113
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

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

05	904	N	904	-0-	-0-		-0-	137	1	767	2	Y	-0-					23
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4156	-0-	-1393	-0-	277	1	3831	2	Y	44	50	1			19
							48	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	37	1	55	2	N	-0-					10
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

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	513	1	1644	2	N	3					178
							3	9									
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

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	Y	-0-					5
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

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					3
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									

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
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-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

05	403	N	269	-0-	-134	-0-	108	1	161	2	N	-0-					10
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	120	1	1181	2	Y	-0-					1
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-

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
05	2232	N	1179	-0-	-1053	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					3
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

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
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	360	1	2258	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75	1	497	2	Y	-0-					4
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	440	1	4332	2	N	-0-					7
06	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-	440	1	4286	2	N	-0-					7
07	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	458	1	4334	2	N	42	42	1			7
							46	9									
08	T. A.		4403	-0-	4403 B	4403	404	1	3993	2	N	5					12
							6	9									
09	T. A.		3431	-0-	3431 B	7834	319	1	3106	2	N	5	13	1			4
							6	9									
10	T. A.		3512	-0-	3512 B	11346	333	1	3179	2	N	-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
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	177	1	1114	2	Y	-0-					1
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	798	-0-	-2643	-0-	74	1	724	2	Y	-0-					141
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	395	1	3566	2	Y	-0-					15
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3998	X	3998	-0-	-0-		-0-	292	1	3621	2	Y	77	92	1			56
								85	9									
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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

05	620	N	10	-0-	-610		-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

05	3100	N	2715	-0-	-385		425	183	1	2532	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

05	1218	N	1218	-0-	-0-		-0-	82	1	1136	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

05	3162	X	2921	-0-	-241		-0-	196	1	2719	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
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									

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

05	1770	N	1770	-0-	-0-		-0-	212	1	1558	2	N	-0-					40
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	198	-0-	-143		-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4457	X	4457	-0-	-0-		-0-	300	1	4151	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
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									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-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	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
05	2015	X	-0-	-0-	-2015		-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	697	N	697	-0-	-0-		-0-	91	1	606	2	Y	-0-					10
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	398	1	2502	2	Y	-0-					39
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									

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
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	33	1	460	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
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									

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
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	165	1	2285	2	Y	30	37	1			22
							33	9									
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

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
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	129	1	1782	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1592	1	3623	2	Y	-0-					3
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	465	1	165	2	N	-0-					3
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

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	4247	X	3647	-0-	-600	-0-	336	1	3311	2	N	-0-					70
06	4110	X	3880	-0-	-230 B	-0-	361	1	3519	2	N	-0-					70
07	4265	X	4265	-0-	-0- B	-0-	407	1	3846	2	N	11	80	1			1
							12	9									
08	4247	X	4154	-0-	-93 B	-0-	381	1	3762	2	N	10					11
							11	9									
09	4110	X	3988	-0-	-122 B	-0-	370	1	3605	2	N	12	19	1			4
							13	9									
10	4247	X	4019	-0-	-228 B	-0-	381	1	3638	2	N	-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
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1512	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2418	N	1625	-0-	-793	-0-	109	1	1516	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	812	1	2335	2	Y	-0-					10
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	197	1	3486	2	Y	-0-					3
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

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	1966	-0-	-669	-0-	132	1	1834	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	414	-0-	-206	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	745	-0-	-247	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2493	-0-	-607	575	230	1	2263	2	Y	-0-					8
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3816	X	3816	-0-	-0-		-0-	256	1	3552	2	Y	7	9	1			3
								8	9									
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									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

05	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

05	1660	N	1660	-0-	-0-		-0-	274	1	1386	2	Y	-0-					50
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

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

05	2070	N	2070	-0-	-0-		-0-	528	1	1542	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

05	558	X	-0-	-0-	-558		-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	517	1	5094	2	Y	-0-					1
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

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
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1247	1	3641	2	Y	-0-					17
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

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
05	3100	N	2318	-0-	-782	606	231	1	2087	2	Y	-0-					-0-
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-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	181	1	1134	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4723	-0-	-1663	-0-	699	1	3897	2	Y	115					176
							127	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3443	X	3443	-0-	-0-		-0-	317	1	3126	2	Y	-0-					8
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

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1467	-0-	-176		-0-	99	1	1366	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
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									

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
05	4437	X	4437	-0-	-0-		-0-	667	1	3770	2	Y	-0-					88
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

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
05	1054	N	760	-0-	-294		-0-	47	1	644	2	Y	63	52	1			27
								69	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	204	1	3614	2	Y	-0-					3
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

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
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	177	1	3136	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	625	1	1422	2	Y	-0-					7
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

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
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	199	1	3523	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3170	-0-	70	413	414	1	2756	2	Y	-0-					15
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	486	1	3765	2	N	-0-					45
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

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
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	357	1	4999	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	464	1	4256	2	Y	-0-					24
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

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
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	573	1	2892	2	Y	-0-					48
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3999	X	2528	-0-	-1471	-0-	288	1	2240	2	Y	-0-					5
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3058	X	3058	-0-	-0-		-0-	206	1	2852	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3152	X	3152	-0-	-0-		-0-	474	1	2678	2	Y	-0-					68
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

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
05	5146	X	3462	-0-	-1684		-0-	319	1	3142	2	Y	1					8
								1	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	417	1	2326	2	N	16					42
							18	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	18518	-0-	-299	-0-	1239	1	17162	2	Y	106	122	1			45
							117	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	1009	1	13974	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
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									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	10277	-0-	-2836		-0-	692	1	9577	2	Y	7	9	1			3
								8	9									
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									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

05	22685	X	22685	-0-	-0-		-0-	22481	2	204	9	N	185	213	1			79
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									

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

05	1705	X	1249	-0-	-456		-0-	240	1	1009	2	Y	-0-					101
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

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

05	10199	X	10145	-0-	-54		-0-	679	1	9408	2	Y	53	60	1			23
								58	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1316	2	13	9	N	12					135
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					152

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1701	2	31	9	Y	28					31
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

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
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1134	2	15	9	Y	14					21
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

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
05	2639	N	1706	-0-	-933	-0-	1674	2	32	9	Y	29					36
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

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
05	3100	N	1959	-0-	-1141	1966	1944	2	15	9	Y	14					18
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

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
05	3100	N	2489	-0-	-611	4989	2457	2	32	9	Y	29					41
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1890	2	31	9	Y	28					31
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

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
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					39
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-					67

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
05	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4624	2	51	9	Y	46	36	1			31
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

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
05	3193	X	2673	-0-	-520	-0-	2401	2	272	9	Y	247	149	1			122
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	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					Y	NO RPT					122

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
05	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	2204	2	32	9	Y	29	10	1			19
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

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
05	3100	N	2187	-0-	-913	2524	2187	2			N	-0-					72
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
05	5332	X	4675	-0-	-657	-0-	4624	2	51	9	Y	46	36	1			31
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

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
05	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	3710	2	54	9	Y	49	36	1			33
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

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
05	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	3548	2	30	9	Y	27	12	1			18
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

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
05	2480	X	143	-0-	-2337	-0-	143	2			Y	-0-	24	1			-0-
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

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
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3710	2	54	9	Y	49	36	1			33
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

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
05	0	W	1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-					65
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

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

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

05	2575	N	2575	-0-	-0-		-0-	56 1 9		2518	2	Y	1		2	1		-0-
06	2250	N	2124	-0-	-126	B	-0-	45 1 9		2078	2	Y	1					1
07	2356	N	2139	-0-	-217	B	-0-	45 1 9		2093	2	Y	1		2	1		-0-
08	DLQ G-10		2194	-0-	2194	B	2194	47 1 9		2146	2	Y	1					1
09	T. A.		1838	-0-	1838	B	4032	41 1 9		1796	2	Y	1		2	1		-0-
10	T. A.		1865	-0-	1865	B	5897	41 1 9		1823	2	Y	1					1

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

05	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-					8
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	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

05	1502	N	1502	-0-	-0-		-0-	1482	2	20	9	Y	18		18	1		8
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

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 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
05	3968	X	2845	-0-	-1123	-0-	2805	2	40	9	N	36	176	1			29
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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 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
05	5921	X	3989	-0-	-1932	-0-	3950	2	39	9	N	35	182	1			36
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

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	57164	X	43028	-0-	-14136		-0-	42705	2	323	9	N	294	157	1	16	8	195
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

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
05	0		4980	-0-	4980		4980	4826	2	154	9	N	140	26	8			114
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

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
05	2759	X	2562	-0-	-197		-0-	112	1	2440	2	Y	9	9	1			5
								10	9									
06	2670	X	2256	-0-	-414	B	-0-	97	1	2111	2	Y	44					49
								48	9									
07	2883	X	2625	-0-	-258	B	-0-	113	1	2454	2	Y	53	61	1			41
								58	9									
08	2573	N	2233	-0-	-340	B	-0-	96	1	2079	2	Y	53	74	1			20
								58	9									
09	2250	N	2053	-0-	-197	B	-0-	88	1	1907	2	Y	53	38	1	1	8	34
								58	9									
10	2635	N	2461	-0-	-174	B	-0-	106	1	2296	2	Y	54	38	1			50
								59	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2735	-0-	-210		-0-	119	1	2592	2	Y	22	22	1			12
								24	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	2	Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	289	1	6287	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2179	-0-	-549	-0-	95	1	2066	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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
05	2821	X	1172	-0-	-1649	-0-	65	1	1105	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

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
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	57	1	1241	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

05	3348	X	2426	-0-	-922		-0-	133	1	2259	2	Y	31	2	8			73
								34	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

05	2604	N	2282	-0-	-322		-0-	126	1	2137	2	Y	17	4	8			32
								19	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

05	1736	X	1673	-0-	-63		-0-	73	1	1585	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	130	1	2832	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-181	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(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	606	-0-	-3393	-0-	33	1	554	2	Y	17	1	8			41
							19	9									
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

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
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	98	1	2131	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2046	X	1756	-0-	-290	-0-	75	1	1623	2	Y	53	53	1			29
							58	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	3689	X	2990	-0-		-699		-0-	164	1	2780	2	Y	42	5	8			94
									46	9									
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									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

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
05	1209	N	1001	-0-		-208		-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
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-

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. 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
05	1705	N	1595	-0-		-110		-0-	70	1	1525	2	Y	-0-					-0-
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									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

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
05	279	N	242	-0-		-37		-0-	242	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2294	X	1583	-0-		-711		-0-	68	1	1486	2	Y	26	25	1			14
									29	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3324	-0-	224	224	146	1	3178	2	Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 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
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 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	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 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
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	44	1	1432	2	Y	3					3
							3	9									
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	53	1	1709	2	Y	-0-					3
*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-

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
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	55	1	1205	2	Y	-0-					-0-
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1718	-0-	-80	-0-	75	1	1628	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
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									

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
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	75	1	1638	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	123	1	2079	2	Y	11	3	8			21
							12	9									
*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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	71	1	1207	2	Y	11	3	8			21
							12	9									
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									

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
05	3317	X	1919	-0-	-1398	-0-	84	1	1835	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2604	N	1944	-0-	-660	-0-	85	1	1851	2	Y	7	10	1	2	8	3
							8	9									
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									

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
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	119	1	2587	2	Y	29	23	1			12
							32	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3286	X	2123	-0-	-1163	-0-	93	1	2020	2	Y	9					18
							10	9									
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									

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. GAS LIFT (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	3999	X	3394	-0-	-605	-0-	148	1	3222	2	Y	22					40
							24	9									
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									

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. GAS LIFT (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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
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-

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. GAS LIFT (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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

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	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	73	1	1587	2	Y	3	5	1	1	8	1
							3	9									
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	3720	X	2459	-0-		-1261		-0-	107	1	2317	2	Y	32	3	8			53
									35	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

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	4557	X	3071	-0-		-1486		-0-	135	1	2935	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

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	3224	X	2064	-0-		-1160		-0-	90	1	1961	2	Y	12	25	1			6
									13	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	3319	X	3319	-0-		-0-		-0-	100	1	3218	2	Y	1	1	8			158
									1	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2381	-0-	-1556	-0-	104	1	2270	2	Y	6	10	1	1	8	3
							7	9									
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-

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
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	251	1	5463	2	Y	61	122	1			30
							67	9									
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									

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
05	4991	X	4698	-0-	-293	-0-	206	1	4488	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

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
05	3224	X	1601	-0-	-1623	-0-	70	1	1530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	79	1	1719	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
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-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

05	7812	X	5858	-0-	-1954	-0-	256	1	5559	2	Y	39	10	8			53
							43	9									
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									

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

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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

05	2387	#	1902	-0-	-485	-0-	1868	2	34	9	N	31					135
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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	#	909	-0-	-1230	-0-	900	2	9	9	N	8					39
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

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					101
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

05	310	N	182	-0-	-128	-0-	28	1	154	2	N	-0-					43
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

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					55
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	N	8					130
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

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
05	3100	N	3147	-0-	47	47	3126	2	21	9	N	19					174
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

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
05	1116	X	436	-0-	-680	-0-	436	2			N	-0-					165
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

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
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					43
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

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
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					147
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		1250	-0-	1250	82544	1177	2	73	9	Y	66	60	1			148
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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1750	X	598	-0-	-1152	-0-	598	2			N	-0-					-0-
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-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	453	1	4427	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
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-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
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					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	168	1	849	2	Y	-0-					10
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-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	37	1	962	2	N	38					185
							187	3	42	9							
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							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

05	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	222	1	3377	3	N	29					154
							32	9									
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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					152

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2318	-0-	-596	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5491	-0-	-430	-0-	118 111	1 9	5262	2	Y	101	107	1			7
06	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	109 88	1 9	4951	2	Y	80	81	1			6
07	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	115 107	1 9	5211	2	Y	97	98	1			5
08	5611	X	4969	-0-	-642	-0-	101 91	1 9	4777	2	Y	83	80	1			8
09	5430	X	4908	-0-	-522	-0-	107 81	1 9	4720	2	Y	74	75	1			7
10	5487	X	5247	-0-	-240	-0-	117 107	1 9	5023	2	Y	97	90	1			14

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	45 43	1 9	1999	2	Y	39	42	1			5
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	41 34	1 9	1875	2	Y	31	32	1			4
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	43 42	1 9	1954	2	Y	38	38	1			4
08	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	39 35	1 9	1839	2	Y	32	31	1			5
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	41 31	1 9	1802	2	Y	28	29	1			4
10	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	45 40	1 9	1926	2	Y	36	34	1			6

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	715	-0-	-804	-0-	15	1	687	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
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									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	61	1	2724	2	Y	52	55	1			4
							57	9									
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									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	3	22	9	N	20					56
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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 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
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	546	1	780	2	N	-0-					214
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

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2144	3	12	9	N	11					66
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									

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6576	-0-	-771	-0-	6552	3	24	9	Y	22	22	1			5
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

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					1
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

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					170
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

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	610	-0-	-568	-0-	610	2			N	-0-					181
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 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
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					108
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	NO RPT	-0-	-1767	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					20

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
05	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2			N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-1085 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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
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	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

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					40
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

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					249
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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	136	1	428	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	172	1	540	2	N	-0-					2
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					563
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	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

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

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-279	-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
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					148
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	NO RPT	-0-	-341	-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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	3087	3	9	9	N	8	185	1			38
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

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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

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

05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					17
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

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	N	-0-					180
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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	779	1	2035	2	N	-0-					49
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

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
05	589	N	309	-0-	-280	-0-	81	1	211	2	N	15					155
							17	9									
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

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
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					375
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	NO RPT	-0-	-806	-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
05	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			N	-0-					209
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	NO RPT	-0-	-403	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					57
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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					76
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

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	2863	R	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
08	2976	#	2953	-0-	-23	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
09	3169	R	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
*10	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	91	-0-	91	1393	91	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1785	2	1	9	N	1					39
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

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

05	734	S	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
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	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-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
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	3	13	9	N	12					45
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	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					94
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	NO RPT	-0-	-806	-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
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1422	3	26	9	N	24					184
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					187

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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					17
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					30
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		3038 X	329	-0-	-2709	-0-	329	2			Y	-0-					20
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	Y	3					20
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

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		310 N	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-					18
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

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
05	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			Y	-0-					
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 9761

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2014 - PLUGGED 12/06/14

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1024	2	N	10					67
							11	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	137	1	1057	2	N	4					71
							4	9									
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

05	1612	N	981	-0-	-631	-0-	131	1	846	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
06	1500	N	932	-0-	-568	-0-	106	1	818	2	Y	7	4	8			36
							8	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	163	1	1210	2	Y	6	4	8			38
							7	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	181	1	1175	2	Y	22	5	8			55
							24	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	202	1	1391	2	Y	6	50	1	3	8	8
							7	9									
10	1395	N	808	-0-	-587	-0-	122	1	647	2	Y	35	3	8			40
							39	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					57
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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	173	1	1116	2	Y	6	6	8			34
							7	9									
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									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2			Y	-0-					35
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	160	1	1032	2	Y	3	3	8			39
							3	9									
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									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					3
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-

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

05	403	N	46	-0-	-357	-0-	6	1	40	2	N	-0-					16
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

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

05	713	N	627	-0-	-86	-0-	84	1	543	2	Y	-0-					43
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

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

05	372	N	69	-0-	-303	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					22
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

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
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-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7
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

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	96	1	615	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
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

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

05	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			Y	-0-					32
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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

05	775	N	654	-0-	-121	-0-	87	1	561	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	856	2	3	9	N	3	3	8			17
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

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	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

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	905	2	N	4	4	8			32
							4	9									
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									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	213	1	2015	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

05	1519	N	907	-0-	-612	-0-	895	2	12	9	N	11	4	8			114
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	216	1	2044	2	Y	5	5	8			11
							6	9									
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									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

05	3999	X	2630	-0-	-1369	-0-	2620	2	10	9	N	9	8	8			100
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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

05	2294	N	1314	-0-	-980	-0-	1283	2	31	9	N	28	8	8			150
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	224	1	2114	2	N	5	5	8			102
							6	9									
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									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	234	1	2211	2	Y	13	4	8			44
							14	9									
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									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1811	2	15	9	N	14	9	8			154
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

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	104	1	985	2	N	2	2	8			22
							2	9									
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									

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					30
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 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
05	4898	X	2952	-0-	-1946	-0-	2933	2	19	9	N	17	14	8			87
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

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

05	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	435	1	4111	2	Y	11	5	8			28
							12	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

05	1705	N	1028	-0-	-677	-0-	1017	2	11	9	N	10	10	8			144
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8					37
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3000	N	2009	-0-	-991	3764	198	1	1811	3	Y	-0-					7
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	274	1	2514	3	Y	-0-					9
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-

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
05	10197	X	2575	-0-	-7622	-0-	253	1	2322	3	Y	-0-					8
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	7959	X	2391	-0-	-5568	-0-	235	1	2156	3	Y	-0-					7
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-

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
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	56	1	1114	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

05	3100	N	5107	-0-	2007	8048	243	1	4864	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

05	558	X	471	-0-	-87	-0-	22	1	449	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	105	1	2108	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

05	2852	X	1986	-0-	-866	-0-	94	1	1892	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	208	1	4177	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1947	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 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
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 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
05	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	202	1	4045	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3082	-0-	-142	-0-	146	1	2936	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	213	1	4275	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

05	403	N	310	-0-	-93	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
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

05	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	90	1	1808	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	195	1	3920	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

05	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	155	1	3113	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	N	-0-					-0-
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	165	1	3310	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	176	1	3521	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1288	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	175	1	3512	2	N	45	2	8			269
							50	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	171	1	3426	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	115	1	2311	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	4310	-0-	1210	3404	205	1	4105	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 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
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	106	1	2125	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 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
05	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	91	1	1822	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 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
05	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	73	1	1463	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	57	1	1141	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2962	-0-	-138	9485	141	1	2821	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4464	X	3419	-0-	-1045	-0-	162	1	3257	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3739	-0-	639	639	178	1	3561	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	68	1	1365	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	3100	N	1649	-0-	-1451	48544	78	1	1571	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	218	1	4368	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
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-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - 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

05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-3162	-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

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

05	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1538	2	3	9	N	3				92
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	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

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

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				-0-
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-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
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-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	981	2	62	9	N	56					166
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

05	3999 X	3335	-0-	-664	-0-	15 2	1 9	3318	2	N	2					45
06	3750 X	3095	-0-	-655	-0-	10 25	1 9	3060	2	N	23					68
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

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

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

05	3472 X	2742	-0-	-730	-0-	309 17	1 9	2416	3	N	15					90
06	3360 X	2914	-0-	-446	-0-	321	1	2593	3	N	-0-					90
07	3193 X	2037	-0-	-1156	-0-	222 31	1 9	1784	3	N	28					118
08	3193 X	1959	-0-	-1234	-0-	215 22	1 9	1722	3	N	20	93	1			45
09	3090 X	1990	-0-	-1100	-0-	219 22	1 9	1749	3	N	20					65
10	3007 X	1626	-0-	-1381	-0-	179 17	1 9	1430	3	N	15					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	592	1	4678	3	N	-0-					130
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

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					100
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	1891	X	1483	-0-	-408	-0-	15	1	1468	2	N	-0-					157
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									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	140	1	2720	2	N	55	99	1			93
							61	9									
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									

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	626	-0-	-583	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	25	1	499	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	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
05	217	X	213	-0-	-4	-0-	16 139	1 9	58	2	N	126	148	1			95
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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

05	6479	X	4085	-0-	-2394	-0-	128	1	3957	2	N	-0-					60
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	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	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

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					31
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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

05	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	160	1	1275	2	N	36					95
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					131

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	93	1	1101	3	Y	-0-					-0-
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									

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					4
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

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
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	314	1	4635	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
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

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
05	2232	N	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			Y	-0-					80
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

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
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	209	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	109	1	931	3	N	247	185	1			247
							272	9									
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									

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
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	208	1	1681	3	N	-0-	77	1			15
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

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
05	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	150	1	1300	3	N	38					71
							42	9									
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									

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
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	116	1	908	3	N	20					258
							22	9									
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									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	221	1	1730	3	N	-0-					136
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									

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
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	762	2	23	9	N	21					190
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

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
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	200	1	1357	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	285	1	1937	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	255	1	1739	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1976	2	13	9	Y	12					52
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									

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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	148	1	827	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	345	1	2344	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	139	1	782	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	178	1	994	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	2	N	11					28
							12	9									
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									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					42
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

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					90
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

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69
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

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					56
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	6 26	1 9	2007	3	N	24					129
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	7 34	1 9	2053	3	N	31					160
07	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	5 31	1 9	1843	3	N	28					188
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 12	1 9	146	3	N	11	157	1			42

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					65
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

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2014 - P&A 11/24/14

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	372	1	258	2	N	-0-					3
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
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

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

05	1798	N	54	-0-	-1744	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					14
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

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

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					75
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	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-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

05	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	3582	2	29	9	Y	26					102
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

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	2	2	9	Y	2	2	8			10
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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	120	1	2410	2	N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					122
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

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
05	7192		5957	-0-	-1235	-0-	300	1	5096	2	N	509	509	0			-0-
							1	3	560	9							
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	#	NO RPT	-0-	-5952	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	4830	3	88	9	N	80					106
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

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
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	139	1	4182	2	N	-0-					167
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	NO RPT	-0-	-4371	-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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					42

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1922	N	720	-0-	-1202	-0-	6 19	1 9	695	2	N	17					107
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

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	15 165	1 9	3402	2	N	150	178	1			147
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

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

05	3162	X	1947	-0-	-1215	-0-	252	1	1695	3	N	-0-					55
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

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

05	9300	X	1502	-0-	-7798	-0-	49 28	1 9	1425	3	Y	25					35
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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1240	N	598	-0-	-642	-0-	82	1	516	3	N	-0-					45
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					150
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

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6554	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					1
*10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7341	3	3	9	Y	3	1	1			3

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-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

05	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 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
05	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

05	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	15	1	2341	2	N	53					65
							58	9									
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

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	205	1	3023	2	Y	107	123	1			36
							118	9									
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	786	1	6215	2	Y	100					125
							110	9									
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

05	4805	X	608	-0-	-4197	-0-	421	2	187	9	Y	170	170	1			95
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

05	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	656	1	5184	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
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	5516	-0-	-343	-0-	5510	3	6	9	Y	5	4	1			6

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

05	3844	X	3074	-0-	-770	-0-	342	1	2699	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	315 10	1 9	4642	2	Y	9	10	1			3
06	4680	X	3975	-0-	-705	-0-	253 8	1 9	3714	2	Y	7	7	1			3
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	4879	2	Y	7	7	1			3
*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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9 7	1 3	60	2	Y	-0-					-0-
*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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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 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
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-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

05	899 N	651	-0-	-248	-0-	39	1	577	2	Y	32	23	1			16
						35	9									
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

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 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
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1320	1 7 9	10423	2	Y	6	5	1			2
06	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	1443	1 6 9	9967	2	Y	5	5	1			2
*07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	313	1 4 9	10832	2	Y	4	4	1			2
*08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	154	1 4 9	9994	2	Y	4	4	1			2
*09	9660	X	9085	-0-	-575	-0-	156	1 4 9	8925	2	Y	4	4	1			2
10	9982	X	8096	-0-	-1886	-0-	168	1 4 9	7924	2	Y	4	4	1			2

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	1018	2	12	9	N	11					99
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	2759	X	396	-0-	-2363	-0-	376	2	20	9	N	18					85
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

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

05	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1109	2	6	9	N	5					140
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									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 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
05	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	2022	2	11	9	N	10					139
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									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	300	1	1194	2	N	48					161
							5	4	53	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2471	2	43	9	N	39					61
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

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
05	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	398 4	1 9	3574	3	N	4					13
06	4020	X	2709	-0-	-1311	-0-	270 30	1 9	2409	3	N	27					40
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	NO RPT	-0-	-3968	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					87
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-544	-0-	14	2			N	-0-					62
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	759	-0-	-1411	-0-	36	1	723	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1	1	8			20
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

05	5084 X	4727	-0-	-357	-0-	39 1	1 9	4687	3	Y	1	12	1			4
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

05	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	7354	3	Y	3	7	1			6
06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	6502	3	Y	4	6	1			4
07	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	8154	3	Y	4	5	1			3
08	7843 X	7537	-0-	-306	-0-	50 3	1 9	7484	3	Y	3					6
09	7590 X	7071	-0-	-519	-0-	50 3	1 9	7018	3	Y	3	6	1			3
10	7843 X	7262	-0-	-581	-0-	48 1	1 9	7213	3	Y	1					4

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3138	3	26	9	Y	24					48
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	17	1	2014	3	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

05	8804	X	8633	-0-	-171	-0-	72	1	8529	3	Y	29	37	1			39
							32	9									
06	8220	X	7141	-0-	-1079	-0-	71	1	7035	3	Y	32	42	1			29
							35	9									
07	8742	X	8501	-0-	-241	-0-	67	1	8400	3	Y	31	41	1			19
							34	9									
08	8742	X	8667	-0-	-75	-0-	58	1	8581	3	Y	25					44
							28	9									
09	8460	X	8106	-0-	-354	-0-	57	1	8017	3	Y	29	47	1			26
							32	9									
10	8618	X	8050	-0-	-568	-0-	53	1	7987	3	Y	9					35
							10	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
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-

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
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	27 1 9	1	3185	3	Y	1	10	1			1
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	28	1	3284	3	N	74	148	1			82
							81	9									
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									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2189	3	10	9	Y	9					9
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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1586	3	25	9	Y	23					27
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	N	16					163
							18	9									
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									

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

05	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	16	1	1541	2	N	21	69	1			22
							23	9									
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									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	2	N	-0-					57
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	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	15	1	3008	2	N	27					90
							30	9									
*10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3295	2	N	2	62	1			18
							2	9									

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	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

05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	140	1	2461	2	N	-0-					25
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	16	1	1015	2	N	7			140
							8	9							
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							

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	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

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-			3
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							

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	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

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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT			-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	264	1	1481	3	Y	12	17	1			2
							13	9									
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	1150	-0-	-400	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

05	837	N	795	-0-	-42	-0-	136	1	639	3	Y	18	44	1			39
							20	9									
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-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	3	Y	-0-					2
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	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					36
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

05	1147	X	60	-0-	-1087	-0-	60	2			N	-0-					76
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

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2132	2	N	13	13	1			6
							14	9									
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

05	496	N	226	-0-	-270	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

05	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	526	1	4154	2	Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

*11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					3
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-	2	1			1
*01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-	1	1			-0-
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2945	2	14	9	Y	13					13
*03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3370	2	48	9	Y	44	12	1			45
*04	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	3231	2	51	9	Y	46					91
*05	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3333	2	81	9	Y	74	73	1			92
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3399	2	59	9	Y	54					146
*07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3700	2	72	9	Y	65	110	1			101
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3662	2	58	9	Y	53					154
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3594	2	43	9	Y	39	121	1			72
10	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	3675	2	61	9	Y	55					127

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	432	1	4597	2	Y	97					203
							107	9									
*12	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	460	1	3792	2	Y	79	160	1			122
							87	9									
*01	4619	X	3398	-0-	-1221	-0-	376	1	2888	2	Y	122	167	1			77
							134	9									
*02	4172	X	3151	-0-	-1021	-0-	372	1	2691	2	Y	80					157
							88	9									
*03	4619	X	2685	-0-	-1934	-0-	335	1	2286	2	Y	58	151	1			64
							64	9									
*04	4470	X	3274	-0-	-1196	-0-	378	1	2864	2	Y	29					93
							32	9									
*05	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	458	1	2921	2	Y	-0-	74	1			19
*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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	64	48	1			32
						70	9									
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

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
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					-0-
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

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 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 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
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

*11	5580 X	5100	-0-	-480	-0-	5100	2			Y	-0-					2
*12	5549 X	4916	-0-	-633	-0-	4916	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	5580 X	4061	-0-	-1519	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
*02	5040 X	3865	-0-	-1175	-0-	3864	2	1	9	Y	1					1
*03	5580 X	4401	-0-	-1179	-0-	4397	2	4	9	Y	4					5
*04	5100 X	4379	-0-	-721	-0-	4372	2	7	9	Y	6					11
*05	4929 X	3651	-0-	-1278	-0-	3641	2	10	9	Y	9	9	1			11
*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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	104	-0-	-51	-0-	12	1	90	2	Y	2					2
							2	9									
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

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	259	1	3822	2	N	6	5	1			3
							7	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16					90
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

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

05	527	N	380	-0-	-147	-0-	27	1	251	3	N	93	184	1			34
							102	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	324	3	N	83					117
							91	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	N	88	153	1			52
							97	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	311	3	N	105					157
							116	9									
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	39	1	311	3	N	-0-	111	1			46
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	36	1	285	3	N	71	48	1			69
							78	9									

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	397	1	3382	3	N	114	171	1			121
							125	9									
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	389	1	3118	3	N	124	170	1			75
							136	9									
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	382	1	3060	3	N	123					198
							135	9									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	279	1	2234	3	N	121	168	1			151
							133	9									
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	329	1	2630	3	N	91	99	1			143
							100	9									
*10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	378	1	3022	3	N	126	128	1			141
							139	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	169	1	1373	3	N	49					235
							54	9									
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	216	1	1735	3	N	43	165	1			113
							47	9									
07	992	X	540	-0-	-452	-0-	50	1	404	3	N	78					191
							86	9									
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	283	1	2264	3	N	64	155	1			100
							70	9									
09	960	X	517	-0-	-443	-0-	51	1	408	3	N	53					153
							58	9									
10	992	X	613	-0-	-379	-0-	62	1	492	3	N	54					207
							59	9									

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
05	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	275	1	1987	3	N	15	90	1			135
							17	9									
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

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
05	11284	X	9349	-0-	-1935	-0-	1056	1	8243	3	N	45					150
							50	9									
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

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
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-

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

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
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	300	1	2073	2	N	172	172	0			-0-
							1	3	189	9							
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	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
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	300	1	1499	2	N	133	133	0			-0-
							1	3	146	9							
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	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

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	300	1	1204	2	N	57	57	0			-0-
							4	3	63	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	3145					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: RRCID -> 273727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		5704	-0-	5704	5704	5096	2	48	3	N	509	454	0			209
							560	9									
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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	29906					N	NO RPT					157

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	5518	X	4510	-0-	-1008	-0-	171	1	4339	2	N	-0-					-0-
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									

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
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1144	3	59	9	N	54					312
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					302

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					168
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

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					145
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

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

05	3100	N	4132	-0-	1032	1808	4110	2	22	9	N	20					208
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

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5					61
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

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
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					161
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	N	3					203
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3958	2	24	9	N	22					149
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

05	1147	N	428	-0-	-719	-0-	400	2	28	9	N	25					240
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

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2925	2	3	9	N	3					76
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	7					83
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	3					86
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	2					88
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 8120

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	375	3	10161	5	N	-0-					32
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

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
05	2232	N	1457	-0-	-775	-0-	1437	2	20	9	N	18					53
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

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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					135
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

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
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					53
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

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
05	2604	X	1487	-0-	-1117	-0-	1487	2			N	-0-					108
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

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
05	2325	X	875	-0-	-1450	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					80
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

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	1821	-0-	-2333	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	12741	X	10429	-0-	-2312	-0-	10406	2	23	9	Y	21					63
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	4030	X	1832	-0-	-2198	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			Y	-0-					9
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					35
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 #	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	N	-0-					168
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	919	1	575	2	N	-0-					57
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									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	191	1	119	2	N	-0-					15
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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. N/A

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

05	4898	X	4743	-0-	-155	-0-	40	1	4697	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
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									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	121	1	2418	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 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
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	12	1	1445	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
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-

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 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
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9022	3	26	9	Y	24	14	1			16
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

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1222	3	Y	-0-					-0-
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-

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 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 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
05	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3092	3	3	9	Y	3	4	1			1
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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					2
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3242	3	6	9	Y	5	3	1			4

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 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
05	496	N	28	-0-	-468	-0-	8	3	20	9	Y	18					30
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 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
05	514	N	80	-0-	-434	-0-	49	3	31	9	Y	28	8	8			107
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

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y	12					15
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

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	265	1			48
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	26					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	155	1			144

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	701	3	88	9	Y	80	47	1			52
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	3	8	9	Y	7	11	1			2
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					6
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	257	3	7	9	Y	6	7	1			5

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2153	3	34	9	Y	31					64
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

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 #: 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
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3018	3	41	9	Y	37					62
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2108	3	68	9	Y	62					77
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1013	3	Y	20	28	1			29
							22	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

05	1302	N	943	-0-	-359	-0-	910	3	33	9	Y	30					37
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2600	3	40	9	Y	36					45
06	3000	N	3001	1	1		2968	3	33	9	Y	30	70	1			5
07	1719	N	1718	-1	-0-		1686	3	32	9	Y	29	29	1			5
08	2235	N	2235	-0-	-0-		2204	3	31	9	Y	28	29	1			4
09	3000	N	3028	28	28		2994	3	34	9	Y	31	27	1			8
*10	3061	N	3033	-28	-0-		2942	3	91	9	Y	83	54	1			37

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
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	3	Y	50	66	1			70
							55	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1209	3	32	9	Y	29					57
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	713	N	702	-0-	-11	-0-	6	1	695	3	Y	1	10	1			3
							1	9									
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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	3	11	9	Y	10	15	1			3
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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	3	1	9	Y	1					8
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	3	14	9	Y	13	9	1			12

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2104	3	73	9	Y	66	39	1			43
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
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

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					33
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200						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
*04	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	1273	1	11424	2	Y	66					142
							73	9									
05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	1357	1	11890	2	Y	49					191
							54	9									
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									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

05	10354	X	6228	-0-	-4126	-0-	590	1	5569	2	Y	63					209
							69	9									
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									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	806	X	471	-0-	-335	-0-	471	2			Y	-0-					174
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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

05	124	N	87	-0-	-37	-0-	27	1	59	2	Y	1					1
							1	9									
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	170	1	1343	2	Y	78	71	1			25
							86	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	207	1	1429	2	Y	67	70	1			22
							74	9									
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	58	1	2026	2	Y	55	51	1			26
							61	9									
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	28	1	1828	2	Y	54	53	1			27
							59	9									
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	25	1	1412	2	Y	52	53	1			26
							57	9									
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	21	1	974	2	Y	57	53	1			30
							63	9									

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	Y	4					9
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	157	1	2316	2	Y	-0-					-0-
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-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					1
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

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

05	651	N	587	-0-	-64	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	50	1	107	2	Y	31	13	1			29
							34	9									
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

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

05	2821	X	82	-0-	-2739	-0-	82	2			Y	-0-					127
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

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	554	1	1019	2	Y	46					157
							51	9									
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	332	1	2623	2	Y	24	15	1			31
							26	9									
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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2292	3	22	9	Y	20	15	1			24

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
05	2852	X	5	-0-	-2847	-0-	1	1	2	2	N	2					152
							2	9									
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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					35

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
05	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	227	1	2065	2	Y	25					51
							28	9									
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									

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
05	3193	X	2339	-0-	-854	-0-	255	1	2011	2	Y	66	49	1			89
							73	9									
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	1379	-0-	-295	-0-	1309	3	70	9	Y	64	47	1			75

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
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	64	1	3264	2	Y	57					116
							63	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	Y	84	78	1			120
							92	9									
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	178	3	114	9	Y	104	78	1			122

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

05	930	X	113	-0-	-817	-0-	113	2			Y	-0-					1
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

*11	360	X	173	-0-	-187	-0-	167	2	6	9	Y	5					9
*12	248	X	82	-0-	-166	-0-	81	2	1	9	Y	1	7	1			3
*01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	277	2	21	9	Y	19	10	1			12
*02	196	X	177	-0-	-19	-0-	176	2	1	9	Y	1					13
*03	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-	12	1			1
*04	300	X	135	-0-	-165	-0-	135	2			Y	-0-					1
*05	310	X	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-	1	1			-0-
*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-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	2	Y	58	43	1			29
							64	9									
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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	574	2	61	9	Y	55					113
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
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

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					1
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

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
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	Y	98	119	1			32
							108	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	840	1	1825	2	Y	16	6	1			15
							18	9									
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

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
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-

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 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6758	X	1477	-0-	-5281	-0-	134	1	1310	2	Y	30	162	1			44
							33	9									
*02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					44
*03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	43	1			1
*04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					1
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					1
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-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

05	186	N	119	-0-	-67	-0-	2	1	110	2	Y	6					9
							7	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

05	217	N	170	-0-	-47	-0-	18	1	142	2	Y	9	4	1			11
							10	9									
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

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

05	4433	X	3150	-0-	-1283	-0-	993	1	2157	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 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
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

05	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	265	1	2091	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
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									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

*11	480	X	60	-0-	-420	-0-	59	2	1	9	Y	1					5
*12	496	X	69	-0-	-427	-0-	67	2	2	9	Y	2	4	1			3
*01	496	X	68	-0-	-428	-0-	65	2	3	9	Y	3	4	1			2
*02	448	X	68	-0-	-380	-0-	66	2	2	9	Y	2					4
*03	496	X	56	-0-	-440	-0-	53	2	3	9	Y	3	4	1			3
*04	480	X	51	-0-	-429	-0-	42	2	9	9	Y	8					11
*05	62	X	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	8	1			6
*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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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
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-

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
05	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	286	1	2255	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					1
*12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	Y	2					2
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	Y	7	2	1			7
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7					14
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1902	2	14	9	Y	13	12	1			15
*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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

05	6541	X	5858	-0-	-683	-0-	658	1	5200	2	Y	-0-					62
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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	Y	27					67
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	292	1	2303	2	Y	-0-					99
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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	83	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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-

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
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1143	1	2103	2	Y	2					22
							2	9									
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

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
05	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	273	1	2152	2	Y	43	39	1			14
							47	9									
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									

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
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	774	1	4528	2	Y	-0-					34
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	67	1	981	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 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
05	2387	N	1897	-0-	-490	-0-	116	1	1716	2	Y	59	41	1			29
							65	9									
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

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 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
05	T. A.		37	-0-	37	86	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 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
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	228	1	1794	2	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1231	2	Y	18	13	1			9
							20	9									
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

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
05	2542	X	1444	-0-	-1098	-0-	444	1	965	2	Y	32	13	1			30
							35	9									
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

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
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	268	1	3951	2	Y	56	42	1			28
							62	9									
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

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
05	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	169	1	2490	2	Y	52	36	1			26
							57	9									
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

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
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	169	1	2489	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	188	1	2764	2	N	119	83	1			59
							131	9									
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

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
05	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	316	1	2499	2	Y	220	199	1			71
							242	9									
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									

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
05	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	369	1	2914	2	Y	363	329	1			117
							399	9									
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									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	200	1	2950	2	Y	82	96	1			27
							90	9									
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

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

05	5642	X	5340	-0-	-302	-0-	339	1	5001	2	Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	465	1	6842	2	Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

05	5611	X	4939	-0-	-672	-0-	554	1	4374	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	700	1	5520	2	Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

05	3968	X	3469	-0-	-499	-0-	220	1	3249	2	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	266	1	3919	2	Y	163	188	1			54
							179	9									
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

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
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	640	1	1389	2	Y	138	146	1			129
							152	9									
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	2669	1	21065	2	Y	31	22	1			41
							34	9									
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	20553	-0-	-930	-0-	20545	3	8	9	Y	7	19	1			12

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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

05	3131	X	1790	-0-	-1341	-0-	196	1	1592	2	N	2	1	8				195
							2	9										
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										

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	N	-0-						28
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

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

05	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	137	1	3106	2	N	54	183	1	1	8		107
							59	9										
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										

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	Y	-0-						204
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										

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
05	1085	N	503	-0-	-582	-0-	55	1	448	2	Y	-0-					
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-

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
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	60	1	1349	2	N	37	2	8			144
							41	9									
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									

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
05	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	84	1	1897	2	N	26	1	8			154
							29	9									
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									

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
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	69	1	1554	2	N	36	1	8			102
							40	9									
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									

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
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	25	1	1031	2	N	9	2	8			115
							10	9									
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

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
05	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	27	1	1419	2	N	6	3	8			143
							7	9									
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

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
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

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
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1223	2	10	9	N	9	2	8			154
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

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
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	2	17	9	N	15	2	8			118
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

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
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-					77
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					46
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

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
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	157	1	1013	2	Y	134	13	8			266
							147	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	695	2	N	60					105
							66	9									
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

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-

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
05	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	281	1	1811	2	N	1	1	8			10
							1	9									
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

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	2	N	-0-					70
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1802	2	75	9	Y	68					95
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

05	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5594	2	39	9	Y	35	118	1			47
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

05	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2460	2	152	9	N	138	187	1			56
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1922	N	580	-0-	-1342	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

05	2046	N	1351	-0-	-695	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	Y	15	31	1			16
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					44
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

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
05	744	N	498	-0-	-246	-0-	481	2	17	9	Y	15	36	1			17
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					26
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	2	1	9	Y	1	1	8			42
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

05	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1369	2	12	9	Y	11					32
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					167
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					13
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

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
05	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	321	2	161	9	Y	146	184	1			42
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

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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					9
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

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
05	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2			Y	-0-					13
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

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
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					27
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

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
05	2542	N	2095	-0-	-447	-0-	2095	2			Y	-0-					27
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

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
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1345	2	166	9	Y	151	180	1	2	8	28
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

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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					26
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

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
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					100
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

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
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			Y	-0-					111
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

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
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1129	2	29	9	Y	26					102
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

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
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					44
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

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
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					5
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

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
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					10
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

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
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1491	2	23	9	Y	21					63
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

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
05	7843	X	7701	-0-	-142	-0-	7677	2	24	9	Y	22	175	1	1	8	28
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	496	X	488	-0-	-8	-0-	302	2	186	9	N	169	185	1			89
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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	4464	X	3637	-0-	-827	-0-	3634	2	3	9	Y	3	3	8			57
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

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
05	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	1702	2	3	9	N	3	3	8			28
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

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
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					1
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

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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					24
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

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

05	2015	504	-0-	-1511	-0-	1 21	1 9	482	2	Y	19	84	1				-0-
06	3681	3681	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	3640	2	Y	10						10
07	2015 #	1227	-0-	-788	-0-	7 10	1 9	1210	2	Y	9						19
08	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	22 26	1 9	2031	2	Y	24						43
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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3503	X	1339	-0-	-2164	-0-	3	1	1316	2	Y	18	94	1			-0-
							20	9									
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

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8445	-0-	-1165	-0-	8445	3			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-8618	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	432	-0-	-281	-0-	432	3			N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2317	-0-	-783	299	6	1	2311	2	N	-0-					148
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	2			Y	-0-					141
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					133

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

05	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			Y	-0-					52
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					27

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

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

05	930	N	630	-0-	-300	-0-	583	2	47	9	N	43					210
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					23

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

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2696	-0-	-249	-0-	2639	2	57	9	N	52					65
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

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
05	899	N	217	-0-	-682	-0-	1	1	215	3	N	1					85
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	8990	X	2229	-0-	-6761	-0-	65	1	2100	2	N	58					283
							64	9									
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									

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					42
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

05	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
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-

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

05	713	#	449	-0-	-264	-0-	409	2	40	9	N	36					70
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

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

05	1271	#	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					85
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

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

05	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	2			Y	-0-					72
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

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
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	486	1	7089	2	Y	20	1	8			33
							22	9									
06	5880	X	4187	-0-	-1693	-0-	318	1	3858	2	Y	10					43
							11	9									
07	6665	X	5472	-0-	-1193	-0-	413	1	5045	2	Y	13	37	1	1	8	18
							14	9									
08	7595	X	6152	-0-	-1443	-0-	465	1	5675	2	Y	11	1	8			28
							12	9									
09	7350	X	7249	-0-	-101	-0-	540	1	6676	2	Y	30	37	1	2	8	19
							33	9									
10	7595	X	5266	-0-	-2329	-0-	379	1	4874	2	Y	12	1	8			30
							13	9									

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
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	606	2	87	3	Y	7					13
							8	9									
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	36	1	595	2	Y	1					14
							1	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	9					23
							10	9									
08	DLQ G-10		850	-0-	850	850	46	1	795	2	Y	8					31
							9	9									
09	1696	N	846	-0-	-850	-0-	46	1	798	2	Y	2					33
							2	9									
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	2					35
							2	9									

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	0		21	-0-	21	9324	20	2	1	3	N	-0-					100
12	0		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					100
01	0		25	-0-	25	9349	23	2	2	3	N	-0-					100
02	0		23	-0-	23	9372	21	2	2	3	N	-0-					100
03	0		-0-	-0-	-0-	9372					N	-0-					100
*04	9372	X	-0-	-0-	-9372	-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

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

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	24304	X	20412	-0-	-3892	-0-	20157	2	180	3	Y	68					115
							75	9									
06	22890	X	18945	-0-	-3945	-0-	1077	1	17807	2	Y	55	3	8			167
							61	9									
07	23653	X	20164	-0-	-3489	-0-	1050	1	19007	2	Y	97	116	1			148
							107	9									
08	DLQ G-10		20189	-0-	20189	20189	1100	1	19048	2	Y	37	108	1			77
							41	9									
09	39885	X	19696	-0-	-20189	-0-	1081	1	18584	2	Y	28					105
							31	9									
10	20398	X	19526	-0-	-872	-0-	1066	1	18428	2	Y	29					134
							32	9									

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					10
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

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
05	527	X	397	-0-	-130	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	113	1			13
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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

05	4433	X	4066	-0-	-367	-0-	3528	2	508	3	Y	27					80
							30	9									
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									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

05	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	2082	2	300	3	Y	-0-					5
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

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

05	1209	N	949	-0-	-260	-0-	817	2	118	3	Y	13					25
							14	9									
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									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1625	2	234	3	Y	11					32
							12	9									
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									

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
05	6045	X	5546	-0-	-499	-0-	4848	2	698	3	Y	-0-					6
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									

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
05	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	3108	2	448	3	N	-0-					120
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

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
05	5456	X	5389	-0-	-67	-0-	4682	2	674	3	Y	30					87
							33	9									
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									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
05	4154	X	3766	-0-	-388	-0-	3263	2	470	3	Y	30					91
							33	9									
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									

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
05	5611	X	4951	-0-	-660	-0-	4324	2	623	3	Y	4					12
							4	9									
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									

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	13144	X	2932	-0-	-10212	-0-	2920	3	12	9	N	11					118
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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
05	11532	X	9567	-0-	-1965	-0-	1305	1	8105	2	Y	143					360
							157	9									
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

05	279	X	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9	N	2					62
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	175	-0-	-42	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

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

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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

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-

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
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

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-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 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
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									

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
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									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 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
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-

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
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-

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
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

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									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

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									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

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									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

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									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

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-

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
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									

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
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									

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
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-

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. (I) GAS LIFT(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-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

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

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. GAS LIFT (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	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									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

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	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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

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	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									

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. GAS LIFT (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	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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-

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
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									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 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
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

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

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

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									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

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									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

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									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

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

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
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									

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
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									

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
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-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

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									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

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									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

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

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
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									

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
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									

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
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-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 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
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									

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
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 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	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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 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
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-

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
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

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									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

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

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42 18	1 9	946	3	Y	16	16	1			-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48 14	1 9	1079	3	Y	13	13	1			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	815	3	Y	15	15	1			-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	79 12	1 9	1611	3	Y	11	11	1			-0-
*09	780	N	38	-0-	-742	-0-	1 13	1 9	24	3	Y	12	12	1			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS LIFT(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	1545	-0-	-222	-0-	65 20	1 9	1460	3	Y	18	18	1			-0-
06	1710	N	1276	-0-	-434	-0-	55 17	1 9	1204	3	Y	15	15	1			-0-
07	1395	N	773	-0-	-622	-0-	36 19	1 9	718	3	Y	17	17	1			-0-
*08	1550	N	582	-0-	-968	-0-	27 13	1 9	542	3	Y	12	12	1			-0-
*09	1290	N	454	-0-	-836	-0-	22 15	1 9	417	3	Y	14	14	1			-0-
10	775	N	466	-0-	-309	-0-	20 19	1 9	427	3	Y	17	17	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

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									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 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	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									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 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	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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1	33	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	14B2 EXT		4	-0-	4	48	4	3			Y	-0-					-0-
10	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

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	79	1	1775	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	82	1	1637	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1710	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	80	1	1528	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1814	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
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
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 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
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									

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
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 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
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

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

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

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

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
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

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									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

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									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	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									

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. 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	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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

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	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									

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. 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	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

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

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
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									

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
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									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1043	-0-	-1375	-0-	44	1	988	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	109	1	2397	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	119	1	2359	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	120	1	2435	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	130	1	2468	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	140	1	2883	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	91	1	2031	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	97	1	2132	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	103	1	2036	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	119	1	2409	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2250	N	2017	-0-	-233	-0-	101	1	1908	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	114	1	2340	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

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									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

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

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
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									

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
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-

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
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	106	1 8 9	2347	3	Y	7	7	1			-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1 7 9	1762	3	Y	6	6	1			-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1 7 9	1603	3	Y	6	6	1			-0-
*08	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	88	1 6 9	1796	3	Y	5	5	1			-0-
*09	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	83	1 6 9	1594	3	Y	5	5	1			-0-
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1 7 9	1642	3	Y	6	6	1			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

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

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3411	-0-	-681	-0-	147	1 13 9	3251	3	Y	12	12	1			-0-
06	3960	X	3151	-0-	-809	-0-	136	1 11 9	3004	3	Y	10	10	1			-0-
07	3565	X	3249	-0-	-316	-0-	156	1 13 9	3080	3	Y	12	12	1			-0-
*08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	139	1 9 9	2810	3	Y	8	8	1			-0-
*09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	145	1 10 9	2769	3	Y	9	9	1			-0-
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	163	1 13 9	3359	3	Y	12	12	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1 7 9	2295	3	Y	6	6	1			-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1 6 9	2193	3	Y	5	5	1			-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	106	1 7 9	2085	3	Y	6	6	1			-0-
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	120	1 4 9	2415	3	Y	4	4	1			-0-
*09	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	113	1 6 9	2149	3	Y	5	5	1			-0-
10	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	102	1 7 9	2091	3	Y	6	6	1			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

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

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
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-

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
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-

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
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

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

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

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

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
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-

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
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-

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

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									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

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									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

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									

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
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									

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
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									

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
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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

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

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
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									

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
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									

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
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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

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									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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									

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
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									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

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									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

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									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

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									

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
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									

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
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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

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

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

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

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. (I) GAS LIFT(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	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									

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. (I) GAS LIFT(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	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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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									

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
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									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

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

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9217	-0-	-1261	-0-	396	1	8813	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	9540	X	8911	-0-	-629	-0-	385	1	8519	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	9951	X	8720	-0-	-1231	-0-	418	1	8294	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	9393	X	9161	-0-	-232	-0-	430	1	8725	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	9090	X	7687	-0-	-1403	-0-	382	1	7299	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	439	1	9081	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8840	-0-	-553	-0-	379	1	8450	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	9150	X	8322	-0-	-828	-0-	360	1	7953	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	9455	X	7897	-0-	-1558	-0-	379	1	7508	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	417	1	8449	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	8310	X	7590	-0-	-720	-0-	378	1	7204	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	383	1	7913	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	201	1	1864	2	N	12					125
							13	9									
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

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
05	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	272	1	2168	2	N	4	1	8			120
							4	9									
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

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
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	350	1	2017	2	N	38	2	8			104
							42	9									
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									

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
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	232	1	1850	2	N	17	3	8			199
							19	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
10	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. GAS	(I) LIFT(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	3145	-0-		-141	-0-	340	1	2713	2	N	84	4	8			202
								92	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(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	2445	-0-		-841	-0-	358	1	2065	2	N	20	2	8			202
								22	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	759	-0-		-791	-0-	84	1	668	2	N	6					180
								7	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(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	3131	-0-		-186	-0-	347	1	2761	2	N	21	3	8			142
								23	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			76
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 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
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1878	2	12	9	Y	11					75
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					111

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	Y	9					45
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					76

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	Y	11					45
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5880	2	36	9	N	33	2	8			170
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					266

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	16771	X	15035	-0-	-1736	-0-	610	1	14330	2	Y	86					150
							95	9									
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									

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
05	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	53	1	1404	2	N	5					55
							6	9									
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									

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
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	N	13					108
							131	3	14	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	68	1	1799	2	N	-0-					110
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									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

05	341	N	216	-0-	-125	-0-	8	1	208	2	N	-0-					18
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									

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	6					53
							7	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					40
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									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					135
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									

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
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	95	1	2499	2	N	20					200
							22	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	87	1	2299	2	N	12					97
							13	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 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
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	5					82
							6	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 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
05	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	87	1	2306	2	N	22					127
							24	9									
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									

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
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	N	18					88
							130	3	20	9							
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							

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
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	2	N	13					183
							14	9									
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									

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
05	1023	N	811	-0-	-212	-0-	29	1	770	2	N	11					98
							12	9									
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

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
05	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	98	1	2132	2	N	6					58
							256	3	7	9							
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							

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
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	142	1	3108	2	N	33					205
							374	3	36	9							
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							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

05	15159	X	11911	-0-	-3248	-0-	137	1	10409	2	N	102					117
							1253	3	112	9							
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							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

05	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	1			N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1	1	8			35
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

05	3100	X	895	-0-	-2205	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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

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
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
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

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
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					15
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

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
05	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2499	2	19	9	Y	17	93	1			14
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

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
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	2	12	9	Y	11					60
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

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
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3257	2	12	9	Y	11					57
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

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
05	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	2293	2	20	9	Y	18	84	1			16
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

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
05	3875	X	3258	-0-	-617	-0-	3247	2	11	9	Y	10					57
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1328	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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									

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
05	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	63	1	959	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1875	2	Y	-0-					35
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									

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
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

05	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	89	1	1352	2	Y	12	17	1	2	8	8
							13	9									
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									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
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-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

05	8864	X	1938	-0-	-6926	-0-	1921	2	17	9	N	15					30
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

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
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	679	1	1790	2	N	15					82
							17	9									
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									

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					58
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

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					32
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

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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	330	2	N	-0-					49
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

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
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	5	1	25	2	N	-0-					152
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

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
05	744	N	409	-0-	-335	-0-	69	1	339	2	N	1	1	8			52
							1	9									
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

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
05	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	167	1	3063	2	Y	-0-					54
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									

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
05	1209	N	812	-0-	-397	-0-	90	1	722	2	N	-0-					96
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					117
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	Y	20	45	1			13
							22	9									
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									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	-0-					34
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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	656	2	N	-0-					151
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	79	1	1461	2	Y	-0-					10
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	193	1	1923	2	N	1	1	8			162
							1	9									
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

05	155	N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	7	1			-0-
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-

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
05	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	144	1	2647	2	Y	-0-					51
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

05	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	211	1	2870	2	Y	17	90	1			31
							19	9									
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

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

05	682	N	373	-0-	-309	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
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									

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					4
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-

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
05	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	117	1	1164	2	N	-0-					62
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

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

05	806	X	294	-0-	-512	-0-	27	1	266	2	Y	1	1	8			196
							1	9									
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

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	204	1	2033	2	N	-0-					62
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

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	278	1	2241	2	N	1	1	8			197
							1	9									
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									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					25
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

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
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	27	1	217	2	N	-0-					72
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

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
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2857	2	1	9	Y	1	51	1			15
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

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
05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					16
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

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
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-	41	1			11
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

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
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					12
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

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
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					17
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	104	1	1038	2	Y	122					201
								134	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2386	-0-		-1241	-0-	100	1	2210	2	N	69	69	0			-0-
								76	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3171	X	3171	-0-		-0-	-0-	131	1	2913	2	N	115	115	0			-0-
								127	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	1592	-0-		-1942	-0-	66	1	1479	2	N	43	43	0			-0-
								47	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
05	3131	X	2551	-0-		-580	-0-		108	1		N	43	43	0		-0-
									47	9							
06	2760	X	2508	-0-		-252	-0-		107	1		N	36	36	0		-0-
									40	9							
07	2790	X	2554	-0-		-236	-0-		115	1		N	40	40	0		-0-
									44	9							
08	2638	X	2638	-0-		-0-	-0-		124	1		N	29	29	1		-0-
									32	9							
09	2520	X	2315	-0-		-205	-0-		109	1		N	32	32	1		-0-
									35	9							
10	2604	X	2254	-0-		-350	-0-		102	1		N	40	40	1		-0-
									44	9							

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

05	2731	N	2731	-0-		-0-	-0-		301	1		2430	2	N	-0-		69
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							

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

05	2263	N	2091	-0-		-172	-0-		352	1		1739	2	N	-0-		221
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							

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

05	165	N	165	-0-		-0-	-0-		28	1		137	2	N	-0-		82
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

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

05	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-		361	1		2908	2	N	-0-		44
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							

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
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	558	1	2762	2	N	3					69
							3	9									
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

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

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

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	447	1	2205	2	N	-0-					37
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									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

05	2263	X	1444	-0-	-819	-0-	131	1	1313	2	N	-0-					84
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

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

05	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					25
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

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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					69
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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	146	1	3240	2	N	75	75	0			-0-
							83	9									
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									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	118	1	2614	2	N	48	48	0			-0-
							53	9									
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									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1496	-0-	-1356	-0-	59	1	1341	2	N	87	87	0			-0-
							96	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-	97	1	2149	2	N	61	61	0			-0-
								67	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	46	1	1034	2	N	133	133	0			-0-
								146	9									
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									

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-	2854	2			N	-0-					40
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	2			N	-0-					10
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-		-0-	-0-	860	2			N	-0-					47
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

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
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3111	2	87	9	N	79					94
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

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
05	11408	X	8752	-0-	-2656	-0-	8667	2	85	9	N	77	103	1			17
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			Y	-0-	40	1			13
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

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
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	117	1	579	2	N	-0-					65
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									

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
05	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2			N	-0-					18
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

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
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-	32	1			7
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

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	14469	-0-	-6394	-0-	558	1	13876	2	N	32	5	8			125
							35	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	21546	-0-	-1766	-0-	2119	1	19425	2	Y	2	172	1	2	8	105
							2	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 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
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	217	1	2945	2	Y	25	21	1			7
							28	9									
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									

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

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
05	27342	X	26450	-0-	-892	-0-	1802	1	24482	2	Y	151	178	1	7	8	196
							166	9									
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									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

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
05	31372	X	27855	-0-	-3517	-0-	930	1	26917	2	Y	7	3	8			171
							8	9									
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									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

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
05	125209	X	77028	-0-	-48181	-0-	93	1	76448	2	N	443	367	1			247
							487	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

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
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					63
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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	638	1	2615	2	N	-0-					17
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

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
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	228	1	1899	2	Y	-0-					48
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

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
05	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	347	1	2888	2	Y	-0-					23
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

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
05	3038	X	2753	-0-	-285	-0-	540	1	2213	2	Y	-0-					57
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									

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
05	3534	X	2245	-0-	-1289	-0-	597	1	1648	2	N	-0-					45
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									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	266	1	1090	2	Y	-0-					43
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									

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

05	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	288	1	2399	2	Y	-0-					19
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

05	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	221	1	1837	2	Y	-0-					75
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					25
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

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
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					25
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

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
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					24
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

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
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					56
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

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
05	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	385	1	1063	2	Y	-0-					27
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									

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					2
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

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

05	217	N	127	-0-	-90	-0-	2	1	124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	2	Y	15					23
							17	9									
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									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-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
05	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	2348	2	53	9	Y	48					61
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

05	3224	X	1539	-0-	-1685	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

05	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

05	3069	X	128	-0-	-2941	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

05	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

05	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5565	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

05	4929	X	3673	-0-	-1256	-0-	3644	2	29	9	Y	26					35
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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

05	13330	X	1425	-0-	-11905	-0-	1400	2	25	9	Y	23					56
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

05	5394	X	4490	-0-	-904	-0-	4476	2	14	9	Y	13					29
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

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
05	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	2504	2	61	9	Y	55	1	8			121
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

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

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

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

05	36905	X	36905	-0-	-0-	-0-	36905	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2360	2	37	9	N	34	87	1			6
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1705	X	988	-0-	-717	-0-	985	2	3	9	N	3					96
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					176

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
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	48	1	489	2	N	-0-					30
							111	3									
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									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 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
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	24	1	716	2	N	-0-					30
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	428	-0-	-6	-0-	29	1	397	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 875192
C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
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

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

05	279	X	130	-0-	-149	-0-	69	1	61	3	N	-0-					41
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

05	558	X	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					40
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2130	2	61	9	Y	55					147
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					157

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	341	1	5532	2	N	-0-					135
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1891	#	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					58
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 242812 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9320 - 10948

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

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
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	122	1	1088	2	N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	267	1	2387	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	5453					Y	NO RPT					105

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
05	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	40	1	3296	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-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
05	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	333	1	2976	2	N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-0-	6396					N	NO RPT					261

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
05	4557	X	3997	-0-	-560	-0-	48	1	3946	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-3069	-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
05	3100	N	2038	-0-	-1062	6983	205	1	1833	2	Y	-0-					15
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

05	3627	X	2385	-0-	-1242	-0-	240	1	2145	2	Y	-0-					28
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		NO RPT	-0-	-0-	5187					Y	NO RPT					58

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

05	2759	X	1932	-0-	-827	-0-	195	1	1737	2	Y	-0-					14
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		NO RPT	-0-	-0-	4079					Y	NO RPT					21

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	571	1	5102	2	N	21	130	1	2	8	52
							23	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	11354					N	NO RPT					139

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

05	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

05	5456	X	3800	-0-	-1656	-0-	243	1	3557	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 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
05	2449	X	1926	-0-	-523	-0-	122 17	1 9	1787	2	Y	15	24	0			17
06	2100	X	1692	-0-	-408	-0-	115 8	1 9	1569	2	Y	7	18	0			6
07	2046	X	1641	-0-	-405	-0-	112 19	1 9	1510	2	Y	17					23
08	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	114 25	1 9	1562	2	Y	23	20	0			26
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	107 34	1 9	1530	2	Y	31					57
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	99 70	1 9	1591	2	Y	64	100	0			21

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 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
05	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	136 8	1 9	1999	2	Y	7	8	0			3
06	2100	X	2053	-0-	-47	-0-	140 2	1 9	1911	2	Y	2					5
07	2201	X	2145	-0-	-56	-0-	148 1	1 9	1996	2	Y	1	5	0			1
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	139 2	1 9	1915	2	Y	2					3
09	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	133	1	1900	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	122 2	1 9	1971	2	Y	2	1	0			1

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
05	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	174 54	1 9	3123	2	Y	49	47	0			37
06	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	161 37	1 9	2769	2	Y	34					71
07	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	157 58	1 9	2596	2	Y	53	108	0			16
08	3534	X	2561	-0-	-973	-0-	143 25	1 9	2393	2	Y	23					39
09	3420	X	3044	-0-	-376	-0-	173 62	1 9	2809	2	Y	56	44	0			51
10	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	156 80	1 9	2572	2	Y	73	103	0			21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 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
05	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	168	1	3002	2	Y	-0-					-0-
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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	89	93	0			33
							98	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	198	1	3538	2	Y	145	82	0			110
							160	9									
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									

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
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					6
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2005	-0-	-72	-0-	128	1	1875	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	226	1	3320	2	Y	-0-					39
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	184	1	2696	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3393	-0-	-637	-0-	180	1	3213	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	180	1	3214	2	Y	9	17	0			7
							10	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	194	1	2842	2	Y	49	43	0			18
							54	9									
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									

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
05	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	107	1	1570	2	Y	11					68
							12	9									
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									

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
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	345	1	5054	2	Y	-0-					100
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									

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
05	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	166	1	2434	2	Y	62	60	0			65
							68	9									
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-

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
05	4991	X	3952	-0-	-1039	-0-	201	1	3751	2	N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	169	1	2474	2	Y	93	86	0			113
							102	9									
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									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

05	32	X	6	-0-	-26	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

05	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	64	1	936	2	N	4					109
							4	9									
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									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 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	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	48	1	2146	2	Y	31					205
							34	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 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
05	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	115	1	1693	2	Y	38	45	0			41
							42	9									
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									

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
05	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	272	1	4872	2	Y	26	13	0			20
							29	9									
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									

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
05	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	207	1	3035	2	Y	26					107
							29	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
05	1891	X	1784	-0-	-107	-0-	114	1	1670	2	Y	-0-					1
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-					-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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	94	1	1383	2	Y	75	94	0			96
							83	9									
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									

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
05	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	38	1	1689	2	Y	1					5
							1	9									
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									

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
05	775	X	704	-0-	-71	-0-	44	1	640	2	Y	18					104
							20	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	46	1	669	2	Y	12					63
							13	9									
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									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

05	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	169	1	2477	2	N	-0-					102
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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

05	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	143	1	2094	2	Y	-0-	17	0			1
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	37	1	1654	2	Y	76	24	0			82
							84	9									
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									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	144	1	2115	2	N	17					144
							19	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	213	1	3810	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	36					137
							40	9									
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									

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
05	2418	X	2042	-0-	-376	-0-	45	1	1996	2	Y	1	93	0			54
							1	9									
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									

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
05	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	44	1	1968	2	Y	54					228
							59	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	295	1	5511	2	Y	25	25	0			10
							28	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

05	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					13
06	14		14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			1
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	67	1	2994	2	Y	38	109	0			63
							42	9									
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	66	1	2787	2	Y	17					80
							19	9									
07	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	66	1	3213	2	Y	7					87
							8	9									
08	3379	X	3362	-0-	-17	-0-	69	1	3283	2	Y	9					96
							10	9									
09	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	56	1	3067	2	Y	6					102
							7	9									
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	71	1	3554	2	Y	32	69	0			65
							35	9									

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
05	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	51	1	2282	2	Y	2	14	0			6
							2	9									
06	2580	N	2348	-0-	-232	-0-	54	1	2284	2	Y	9	9	0			6
							10	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	50	1	2428	2	Y	1					7
							1	9									
08	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	49	1	2320	2	Y	16	7	0			16
							18	9									
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	42	1	2310	2	Y	13	19	0			10
							14	9									
*10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	49	1	2471	2	Y	9					19
							10	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	1					6
							1	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 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
05	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	115	1	2141	2	N	-0-					-0-
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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1330	-0-	-406	-0-	29	1	1301	2	Y	-0-					62
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3911	-0-	-522	-0-	249	1	3647	2	Y	14					150
							15	9									
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									

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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	3					29
							3	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	19	10	0			20
							21	9									
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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 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
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	358	1	5257	2	Y	11	22	0			9
							12	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	22	21	0			24
							24	9									
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									

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
05	4278	X	2923	-0-	-1355	-0-	64	1	2859	2	Y	-0-	30	0			17
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

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
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	15	1	216	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
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-

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
05	1922	X	1901	-0-	-21	-0-	41	1	1819	2	Y	37	75	0			59
							41	9									
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									

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
05	1426	X	1209	-0-	-217	-0-	25	1	1132	2	Y	47	59	0			84
							52	9									
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									

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
05	3255	X	1642	-0-	-1613	-0-	105	1	1537	2	Y	-0-					10
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-

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
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	18	1	806	2	Y	9	2	0			10
							10	9									
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

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
05	2387	X	1815	-0-	-572	-0-	40	1	1775	2	Y	-0-					96
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

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
05	4278	X	3334	-0-	-944	-0-	73	1	3261	2	Y	-0-	58	0			34
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									

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
05	2821	X	1172	-0-	-1649	-0-	25	1	1129	2	Y	16	29	0			23
							18	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	28	1	411	2	N	10					139
							11	9									
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									

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
05	7874	X	7524	-0-	-350	-0-	480	1	7043	2	Y	1					124
							1	9									
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									

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
05	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	144	1	2684	2	Y	44	34	0			39
							48	9									
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									

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
05	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	53	1	2344	2	Y	-0-	10	0			2
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3318	-0-	-557	-0-	72	1	3192	2	Y	49	73	0			95
							54	9									
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									

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
05	5270	X	5170	-0-	-100	-0-	327	1	4795	2	Y	44	53	0			37
							48	9									
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									

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
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	62	1	2745	2	Y	14	53	0			29
							15	9									
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									

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
05	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	280	1	4103	2	Y	93	107	0			78
							102	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	53	1	2350	2	Y	-0-					18
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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

05	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	221	1	3235	2	Y	18	20	0			7
							20	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	682	X	495	-0-	-187	-0-	93	1	402	2	N	-0-					-0-
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	132	1	2472	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
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									

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
05	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	132	1	2457	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		25	-0-	25	151	1	1	23	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		26	-0-	26	177	1	1	23	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	195	X	18	-0-	-177	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
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	16	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	109	1	4823	2	Y	52	46	0			81
							57	9									
06	5190	X	4395	-0-	-795	-0-	102	1	4272	2	Y	19	57	0			43
							21	9									
07	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	101	1	4933	2	Y	8					51
							9	9									
08	5363	X	4139	-0-	-1224	-0-	85	1	4051	2	Y	3	38	0			16
							3	9									
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-

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
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	33	1	609	2	N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	71	1	3157	2	Y	17	41	0			28
							19	9									
06	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	75	1	3142	2	Y	36	40	0			24
							40	9									
07	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	66	1	3213	2	Y	12					36
							13	9									
08	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	67	1	3204	2	Y	32	35	0			33
							35	9									
09	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	55	1	3034	2	Y	31	39	0			25
							34	9									
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	62	1	3130	2	Y	27					52
							30	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1217	-0-	-767	-0-	58	1	1084	2	Y	68	71	0			60
							75	9									
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									

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
05	2294	X	1161	-0-	-1133	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	119	1	2229	2	Y	1					47
							1	9									
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

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
05	2914	X	2526	-0-	-388	-0-	159	1	2367	2	N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2	Y	-0-					93
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

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
05	3131	X	1507	-0-	-1624	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3658	X	3325	-0-	-333	-0-	169	1	3156	2	Y	-0-					5
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-

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
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3255	X	2211	-0-	-1044	-0-	112	1	2099	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	697	-0-	-326	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	186	1	3466	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1984	X	1351	-0-	-633	-0-	69	1	1282	2	Y	-0-					28
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

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
05	7223	X	7107	-0-	-116	-0-	361	1	6746	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	201	1	3755	2	Y	-0-					49
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									

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
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	141	1	2629	2	N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	138	1	2584	2	Y	-0-					46
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

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

05	1085	X	786	-0-	-299	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

05	T. A.		39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					77
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

05	186	X	173	-0-	-13	-0-	5	1	89	2	Y	72					98
							79	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

05	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	317	1	5920	2	Y	8					11
							9	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

05	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	178	1	3332	2	N	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 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
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	837	X	640	-0-	-197	-0-	40	1	598	2	N	2					9
							2	9									
06	870	X	560	-0-	-310	-0-	36	1	514	2	N	9					18
							10	9									
07	899	X	634	-0-	-265	-0-	39	1	593	2	N	2					20
							2	9									
08	899	X	597	-0-	-302	-0-	37	1	552	2	N	7	19	0			8
							8	9									
09	630	X	538	-0-	-92	-0-	34	1	503	2	N	1					9
							1	9									
10	651	X	642	-0-	-9	-0-	39	1	594	2	N	8					17
							9	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	927	-0-	-251	-0-	112	1	815	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 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
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	60	1	877	2	Y	4					53
							4	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	855	2	Y	1					54
							1	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	66	1	884	2	Y	56	55	0			55
							62	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	Y	37	59	0			33
							41	9									
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	55	1	791	2	Y	10	35	0			8
							11	9									
10	1023	N	832	-0-	-191	-0-	47	1	765	2	Y	18	15	0			11
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 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
05	1209	X	554	-0-	-655	-0-	27	1	512	2	Y	14	23	0			6
							15	9									
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	47	25	0			28
							52	9									
07	1209	X	582	-0-	-627	-0-	27	1	541	2	Y	13	29	0			12
							14	9									
08	1457	X	953	-0-	-504	-0-	46	1	885	2	Y	20	19	0			13
							22	9									
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	1271	X	713	-0-	-558	-0-	31	1	659	2	Y	21					21
							23	9									

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
05	1116	X	991	-0-	-125	-0-	62	1	918	2	N	10					54
							11	9									
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									

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
05	403	N	158	-0-	-245	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	225	1	4203	2	N	248	150	0			147
							273	9									
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									

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
05	1488	X	686	-0-	-802	-0-	35	1	650	2	Y	1					128
							1	9									
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

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
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					1
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									

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
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1
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-

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	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	4867	X	4300	-0-	-567	-0-	218	1	4072	2	Y	9	7	0			9
							10	9									
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									

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
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	210	1	3923	2	N	-0-	13	0			8
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

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
05	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	123	1	2207	2	Y	-0-	8	0			-0-
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-

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
05	1984	X	1457	-0-	-527	-0-	74	1	1383	2	Y	-0-					9
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									

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
05	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	315	1	1361	2	N	12					80
							13	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	114	1	2135	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
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									

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
05	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	198	1	3690	2	Y	17	17	0			7
							19	9									
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									

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
05	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	203	1	3797	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
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									

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
05	3348	X	2447	-0-	-901	-0-	124	1	2319	2	N	4					9
							4	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	169	1	3155	2	Y	-0-					33
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									

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
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	67	1	288	2	N	2					19
							2	9									
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									

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
05	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	74	1	1384	2	N	-0-	37	0			24
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	217	X	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	192	1	3577	2	Y	13					18
							14	9									
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									

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
05	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	126	1	2349	2	N	17					24
							19	9									
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									

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
05	868	N	791	-0-	-77	-0-	40	1	745	2	Y	5					45
							6	9									
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									

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
05	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	242	1	4522	2	Y	3	2	0			4
							3	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	66	1	969	2	N	-0-					68
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									

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
05	775	N	226	-0-	-549	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 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	6324	X	5656	-0-	-668	-0-	287	1	5366	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 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
05	5673	X	5179	-0-	-494	-0-	261	1	4881	2	Y	34	33	0			14
							37	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	267	1	4977	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
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									

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
05	5859	X	4412	-0-	-1447	-0-	221	1	4133	2	Y	53	44	0			46
							58	9									
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									

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
05	6138	X	5316	-0-	-822	-0-	267	1	4995	2	Y	49	49	0			20
							54	9									
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									

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
05	19561	X	16761	-0-	-2800	-0-	850	1	15882	2	N	26					66
							29	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	210	1	3926	2	Y	-0-					3
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	2	N	-0-	126	0			81
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	16430	-0-	-1426	-0-	834	1	15583	2	N	12	8	0			7
							13	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	237	2	N	3	2	0			3
							3	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	19376	-0-	-1828	-0-	983	1	18363	2	Y	27					41
							30	9									
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									

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
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	233	1	2330	2	Y	4					87
							4	9									
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									

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
05	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	189	1	1889	2	Y	4					63
							4	9									
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									

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
05	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	135	1	2899	2	Y	11	30	1			21
							12	9									
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	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	177	1	3097	2	Y	21	26	1			11
							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
05	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	78	1	1682	2	Y	1					174
							1	9									
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	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	246	1	1728	2	Y	22	11	1			85
							24	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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
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	620	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	Y	3	4	1			1
							3	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
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	145	1	1447	2	Y	8					37
							9	9									
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									

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		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-

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
05	3100	N	3707	-0-	607	607	336	1	3359	2	Y	11					98
							12	9									
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									

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
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	10	1	225	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	305	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

05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	103	1	2215	2	Y	10					56
							11	9									
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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	291	1	1904	2	Y	30	10	1			55
							33	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

05	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	128	1	2757	2	Y	1	42	1			11
							1	9									
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	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	157	1	2767	2	Y	12	42	1			7
							13	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

05	2480	X	2058	-0-	-422	-0-	91	1	1964	2	Y	3	47	1			18
							3	9									
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	1925	-0-	-524	-0-	95	1	1821	2	Y	8	3	1			19
							9	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
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	102	1	2197	2	Y	1	42	1			40
							1	9									
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	2052	-0-	-211	-0-	250	1	1781	2	Y	19	9	1			53
							21	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
05	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	156	1	3366	2	Y	1	8	1			101
							1	9									
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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	181	1	3184	2	Y	14	6	1			70
							15	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
05	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	692	1	14904	2	Y	118	160	1			117
							130	9									
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	14250	-0-	-165	-0-	760	1	13344	2	Y	133	162	1			73
							146	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
05	3317	X	2519	-0-	-798	-0-	112	1	2406	2	Y	1	4	1			52
							1	9									
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	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	127	1	2225	2	Y	3	4	1			29
							3	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
05	1271	N	979	-0-	-292	-0-	43	1	935	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
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-

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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					9
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
05	7006	X	3407	-0-	-3599	-0-	151	1	3249	2	Y	6	49	1			12
							7	9									
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	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	183	1	3217	2	Y	15	52	1			9
							17	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
05	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	66	1	1422	2	Y	33					74
							36	9									
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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	190	1	1248	2	Y	6	6	1			90
							7	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
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	99	1	2128	2	Y	5					60
							6	9									
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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	287	1	2009	2	Y	20	12	1			60
							22	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
05	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	73	1	1563	2	Y	1	24	1			11
							1	9									
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	706	-0-	-1247	-0-	38	1	664	2	Y	4	19	1			12
							4	9									

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
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	Y	1	83	1			58
							1	9									
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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	297	1	1981	2	Y	28	11	1			94
							31	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
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1239	2	Y	3	13	1			15
							3	9									
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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	186	1	1224	2	Y	9	6	1			21
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	2	Y	1					50
							1	9									
06	2100	N	1374	-0-	-726	-0-	11	1	1339	2	Y	22	53	1			19
							24	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	208	1	1456	2	Y	20					39
							22	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	203	1	1549	2	Y	17	8	1			48
							19	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	185	1	1322	2	Y	20					68
							22	9									
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	191	1	1273	2	Y	16	69	1			15
							18	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	105	1	2256	2	N	34	5	1			200
							37	9									
06	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	17	1	2070	2	N	39	175	1			64
							43	9									
07	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	119	1	2180	2	N	23					87
							25	9									
08	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	120	1	2132	2	N	18	9	1			96
							20	9									
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	121	1	2150	2	N	27					123
							30	9									
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	130	1	2273	2	N	12	4	1			131
							13	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	123	1	2654	2	Y	1	48	1			21
							1	9									
06	3510	X	2335	-0-	-1175	-0-	19	1	2306	2	Y	9					30
							10	9									
07	3410	X	2490	-0-	-920	-0-	127	1	2352	2	Y	10					40
							11	9									
08	3286	X	2404	-0-	-882	-0-	122	1	2275	2	Y	6	4	1			42
							7	9									
09	2700	X	2273	-0-	-427	-0-	117	1	2149	2	Y	6					48
							7	9									
10	2790	X	1894	-0-	-896	-0-	100	1	1785	2	Y	8	34	1			22
							9	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3486	-0-	-1040	-0-	155	1	3330	2	Y	1	8	1			103
							1	9									
06	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	36	1	4289	2	Y	13	89	1			27
							14	9									
07	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	202	1	3802	2	Y	13					40
							14	9									
08	4278	X	3493	-0-	-785	-0-	178	1	3302	2	Y	12	9	1			43
							13	9									
09	4350	X	1884	-0-	-2466	-0-	95	1	1770	2	Y	17					60
							19	9									
10	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	194	1	3612	2	Y	12	6	1			66
							13	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 #: 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
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	241	1	2403	2	N	5					84
							6	9									
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									

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
05	3689	X	1919	-0-	-1770	-0-	174	1	1743	2	Y	2					88
							2	9									
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									

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
05	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	124	1	2662	2	Y	5	47	1			46
							6	9									
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	2324	-0-	-466	-0-	291	1	2013	2	Y	18	11	1			44
							20	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
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	137	1	2950	2	Y	9	6	1			146
							10	9									
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	3234	-0-	134	221	173	1	3047	2	Y	13	6	1			87
							14	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
05	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	226	1	2261	2	Y	3					83
							3	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

05	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					1
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

05	2046	N	1305	-0-	-741	-0-	58	1	1246	2	Y	1					47
							1	9									
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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	157	1	1036	2	Y	11	51	1			11
							12	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	90	1	1936	2	Y	1					36
							1	9									
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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	275	1	1818	2	Y	15	55	1			15
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
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

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
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					2
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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	133	1	2854	2	Y	3	41	1			40
							3	9									
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	1839	-0-	-1199	-0-	238	1	1570	2	Y	28	13	1			81
							31	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

05	372	N	249	-0-	-123	-0-	11	1	237	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
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	263	-0-	-16	-0-	34	1	228	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

05	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	159	1	3431	2	Y	1	8	1			96
							1	9									
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

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
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1778	2	Y	3	18	1			19
							3	9									
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	1839	-0-	-21	-0-	240	1	1580	2	Y	17	8	1			39
							19	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
05	3999	X	2861	-0-	-1138	-0-	196	1	2641	2	N	22					189
							24	9									
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									

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
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					1
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

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
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	Y	1	102	1			70
							1	9									
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	2302	-0-	-23	-0-	298	1	1974	2	Y	27	11	1			93
							30	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
05	1922	N	1092	-0-	-830	-0-	99	1	986	2	Y	6					40
							7	9									
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									

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
05	2387	N	1971	-0-	-416	-0-	87	1	1880	2	Y	4	25	1			26
							4	9									
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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	291	1	1933	2	Y	18	10	1			45
							20	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
05	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	249	1	2486	2	Y	67					265
							74	9									
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									

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
05	5673	X	4796	-0-	-877	-0-	213	1	4579	2	Y	4	11	1			102
							4	9									
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	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	272	1	4842	2	Y	18	9	1			76
							20	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
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	123	1	2645	2	Y	2	35	1			15
							2	9									
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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	138	1	2414	2	Y	9	34	1			24
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	225	1	4841	2	Y	5	95	1			37
							6	9									
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	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	300	1	5265	2	Y	29	10	1			74
							32	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	131	1	2810	2	N	1	177	1			47
							1	9									
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	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	361	1	2423	2	N	29	12	1			176
							32	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
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	157	1	3390	2	Y	3	71	1			28
							3	9									
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	3500	-0-	-65	-0-	188	1	3288	2	Y	22	7	1			54
							24	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
05	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	112	1	2416	2	Y	1	42	1			11
							1	9									
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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	137	1	2410	2	Y	10	35	1			6
							11	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
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	190	1	4088	2	Y	3	77	1			20
							3	9									
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	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	237	1	4159	2	Y	20	70	1			12
							22	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
05	620	N	258	-0-	-362	-0-	18	1	240	2	Y	-0-	5	1			6
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									

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
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	222	1	2220	2	Y	7					64
							8	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

05	589	N	309	-0-	-280	-0-	21	1	287	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

05	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	232	1	3127	2	Y	3	62	1			66
							3	9									
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									

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
05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	133	1	2854	2	Y	4	4	1			70
							4	9									
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	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	160	1	2787	2	Y	4	4	1			40
							4	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
05	3751	X	2602	-0-	-1149	-0-	115	1	2486	2	N	1					173
							1	9									
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	3549	-0-	-78	-0-	450	1	3024	2	N	68	17	1			182
							75	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
05	6138	X	5832	-0-	-306	-0-	258	1	5551	2	N	21	12	1			115
							23	9									
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	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	323	1	5660	2	N	34	11	1			170
							37	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
05	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	336	1	7231	2	Y	6	115	1			50
							7	9									
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	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	427	1	7494	2	Y	29	110	1			81
							32	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
05	2945	X	837	-0-	-2108	-0-	37	1	799	2	Y	1					56
							1	9									
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-

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
05	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	81	1	1754	2	Y	3	2	1			33
							3	9									
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	1511	-0-	-163	-0-	82	1	1428	2	Y	1	3	1			33
							1	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
05	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	405	1	5457	2	Y	9	89	1			99
							10	9									
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									

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
05	127162	X	78074	-0-	-49088	-0-	4175	1	73616	2	N	257					377
							283	9									
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									

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
05	203360	X	196942	-0-	-6418	-0-	10539 570	1 9	185833	2	N	518	551	1			249
06	196800	X	162419	-0-	-34381	-0-	8651 431	1 9	153337	2	N	392	559	1			82
07	203360	X	143427	-0-	-59933	-0-	9261 462	1 9	133704	2	N	420	180	1			322
08	203360	X	131067	-0-	-72293	-0-	6584 243	1 9	124240	2	N	221	351	1			192
09	196800	X	111130	-0-	-85670	-0-	6269 287	1 9	104574	2	N	261	183	1			270
10	196943	X	103633	-0-	-93310	-0-	6009 349	1 9	97275	2	N	317	372	1			215

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	987	-0-	-1028	-0-	99 11	1 9	877	2	Y	10					26
06	2100	N	770	-0-	-1330	-0-	93 3	1 9	674	2	Y	3	23	1			6
07	1457	N	892	-0-	-565	-0-	106 8	1 9	778	2	Y	7					13
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	127 17	1 9	960	2	Y	15					28
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	2	Y	-0-					28
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	113 7	1 9	943	2	Y	6	16	1			18

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	173	1	1530	2	Y	-0-					2
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	193 1	1 9	1407	2	Y	1	2	1			1
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	179	1	1313	2	Y	-0-					1
08	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	158 2	1 9	1192	2	Y	2					3
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3088	X	732	-0-	-2356	-0-	74	1	658	2	Y	-0-					42
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	811	2	Y	3					8
							3	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	20	1	180	2	Y	4					13
							4	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	800	-0-	-409	-0-	81	1	717	2	Y	2					6
							2	9									
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

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
05	2387	X	1959	-0-	-428	-0-	199	1	1759	2	Y	1					15
							1	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					58
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									

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					72
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	216	1	1910	2	Y	36					82
							40	9									
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									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1392	-0-	-1429	-0-	1392	2			N	-0-					77
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4340	-0-	-0-	-0-	4306	2	34	9	N	31					170
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1077	-0-	1077	1770	1064	3	13	9	N	12					112
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	NO RPT	-0-	-434	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	209	1	1593	2	N	-0-					98
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

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					6
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

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
05	2604	X	1554	-0-	-1050	-0-	181	1	1373	2	Y	-0-					12
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									

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
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	203	1	1546	2	Y	8					105
							9	9									
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

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					9
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

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
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	Y	3					61
							3	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					Y	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-

CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

05	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	284	1	2180	2	N	-0-					95
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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

05	930	N	717	-0-	-213	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					13
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

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
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

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	Y	-0-					16
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

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
05	1333	N	132	-0-	-1201	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3245	2	25	9	N	23					50
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

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					1431
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

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

05	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	2023	2	123	9	N	112					314
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

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

05	14B2 EXT		26836	-0-	26836	95908	26595	2	241	9	N	219	182	0			259
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

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

05	0	W	129873	-0-	129873	460278	129401	2	472	9	N	429					570
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

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
05	3570	X	679	-0-	-2891	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					208
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

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
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

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
05	383	N	152	-0-	-231	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					100
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

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
05	15575	X	3719	-0-	-11856	-0-	156	1	3563	3	Y	-0-					89
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

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
05	SHUT IN		54585	-0-	54585	755721	2286	1	52167	3	N	120	176	1			140
							132	9									
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

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					147
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

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
05	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					100
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

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
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	1568	1	5617	2	N	-0-					102
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

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
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					122
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

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
05	6789	X	1227	-0-	-5562	-0-	268	1	959	2	N	-0-					60
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

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
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	3408	1	4219	2	N	-0-					130
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

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
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	894	1	3256	2	N	30					190
							33	9									
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

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4487					N	-0-					8
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

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
05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	3125	1	8483	2	N	-0-					105
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									

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
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					35
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

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
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	475	1	1730	2	N	-0-					217
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

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	555	-0-	-375	-0-	121	1	434	2	N	-0-					22
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	268	1	3417	2	N	6					103
							7	9									
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									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	166	1	2115	2	N	-0-					187
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									

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

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

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
05	12307	X	11222	-0-	-1085	-0-	1316	1	9903	2	Y	3					87
							3	9									
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	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	1363	1	10358	2	Y	6	63	1			20
							7	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	570	1	4293	2	Y	1					39
							1	9									
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									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

05	527	N	218	-0-	-309	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-
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-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

05	2511	X	1576	-0-	-935	-0-	546	1	1030	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	993	1	7473	2	Y	3					96
							3	9									
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	6496	-0-	-1967	-0-	754	1	5735	2	Y	6	64	1			27
							7	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	566	1	1066	2	Y	-0-					60
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	6290	-0-	3190	3190	795	1	5475	2	Y	16					78
							2	4	18	9							

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

05	5394	X	4949	-0-	-445	-0-	581	1	4368	2	Y	-0-					1
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

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

05	22537	X	20320	-0-	-2217	-0-	1829	1	18483	2	Y	7					135
							8	9									
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									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	-0-					52
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-	1	3			120

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					-0-
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-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

05	DLQ G-10		3512	-0-	3512	13792	3512	2			N	-0-					130
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

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

05	DLQ G-10		6538	-0-	6538	26799	6538	2			N	-0-					114
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

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

05	DLQ G-10		8450	-0-	8450	31216	8450	2			N	-0-					130
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

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

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

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
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	5					48
							6	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	193	-0-	-659	-0-	193	2			N	-0-					40
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

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					17
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

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
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

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	97	-0-	-27	-0-	16	1	81	2	N	-0-					109
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2387	N	1657	-0-	-730	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4061	X	3601	-0-	-460	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 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
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15724	-0-	-1326	-0-	15363	2	361	9	Y	328	349	1	1	8	51
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	244	1	4884	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	105	1	2107	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	137	1	2741	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	120	1	2402	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	119	1	2380	2	N	-0-			-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	56	1	1130	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

05	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	137	1	2754	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	60	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	76	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	N	-0-					-0-
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

05	4960	X	2817	-0-	-2143	-0-	134	1	2683	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	185	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2518	-0-	-1884	-0-	125	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	330	-0-	-2212	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1529	-0-	-931	-0-	78	1	1451	2	N	-0-					-0-
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	151	1	2883	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 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
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	138	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	4614	-0-	-2795	-0-	224	1	4390	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	1172	-0-	-5998	-0-	60	1	1112	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	1731	-0-	-5678	-0-	86	1	1645	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	7456	-0-	4356	4959	7456	3			N	-0-					-0-
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-

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

05	62	X	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	76	1	1515	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3010	3	67	9	N	61					146
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

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

05	5859	X	3676	-0-	-2183	-0-	2991	3	685	9	N	623	523	1			291
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

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

05	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	1309	3	814	9	N	740	999	1			153
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

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

05	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	23381	3	3535	9	N	3214	2992	1			462
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

05	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	17426	3	4443	9	N	4039	3654	1			761
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

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3207	3	587	9	N	534	510	1			263
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

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	3883	3	1049	9	N	954	856	1			293
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

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

05	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	3	120	9	N	109	180	1			115
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

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					239
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

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

05	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	10695	3	2889	9	N	2626	2643	1			396
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

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

05	1581	N	299	-0-	-1282	-0-	110	3	189	9	N	172	327	1			179
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	9693	3	1749	9	N	1590	1715	1			315
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

05	18073	X	13557	-0-	-4516	-0-	13175	3	382	9	N	347	513	1			111
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	8618	X	6924	-0-	-1694	-0-	5637	3	1287	9	N	1170	1228	1			136
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

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
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3034	3	466	9	N	424	176	1			602
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

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
05	9021	X	8686	-0-	-335	-0-	6626	3	2060	9	N	1873	1669	1			373
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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10587	-0-	-1193	-0-	10226	3	361	9	N	328	339	1			220
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					223
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

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	4738	-0-	-2640	-0-	4295	3	443	9	N	403	539	1			168
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

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8069	-0-	-1820	-0-	6933	3	1136	9	Y	1033	1137	1			147
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9967	-0-	-573	-0-	9048	3	919	9	N	835	1043	1			233
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

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
05	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	14585	3	2549	9	N	2317	2260	1			275
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

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
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	3874	3	1206	9	N	1096	1183	1			320
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

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
05	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	10635	3	787	9	Y	715	787	1			102
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

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
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	N	18	191	1			34
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

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
05	10292	X	5262	-0-	-5030	-0-	4886	3	376	9	N	342	544	1			149
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	21948	X	20436	-0-	-1512	-0-	19249	3	1187	9	N	1079	1064	1			271
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

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9140	3	503	9	N	457	670	1			238
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

05	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	1145	3	729	9	N	663	697	1			116
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

05	9052	X	3041	-0-	-6011	-0-	2441	3	600	9	N	545	712	1			72
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	4882	3	1769	9	N	1608	1799	1			289
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5136	3	516	9	N	469	509	1			235
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	8938	3	1416	9	N	1287	1060	1			317
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 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
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2212	3	903	9	N	821	1040	1			144
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

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

05	12493	X	6992	-0-	-5501	-0-	5495	3	1497	9	N	1361	1578	1			198
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

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

05	434	N	343	-0-	-91	-0-	241	3	102	9	N	93	178	1			222
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

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

05	6138	X	350	-0-	-5788	-0-	189	3	161	9	N	146	179	1			77
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					233
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

05	28334	X	22136	-0-	-6198	-0-	21356	3	780	9	N	709	878	1			82
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

05	33635	X	30758	-0-	-2877	-0-	27832	3	2926	9	N	2660	2657	1			356
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	6572	X	5339	-0-	-1233	-0-	4737	3	602	9	N	547	529	1			246
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

05	6324	X	3858	-0-	-2466	-0-	2908	3	950	9	N	864	692	1			362
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

05	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9564	3	424	9	N	385	367	1			241
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

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

05	9300	X	5914	-0-	-3386	-0-	5586	3	328	9	N	298	341	1			173
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

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

05	25823	X	22974	-0-	-2849	-0-	20936	3	2038	9	N	1853	1942	1			198
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

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

05	14012	X	8662	-0-	-5350	-0-	5787	3	2875	9	N	2614	2748	1			279
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

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

05	15159	X	12225	-0-	-2934	-0-	11095	3	1130	9	N	1027	895	1			319
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14911	X	11926	-0-	-2985	-0-	10091	3	1835	9	N	1668	1579	1			410
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2370	3	393	9	N	357	541	1			276
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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

05	DLQ G-10		5265	-0-	5265	16258	5127	3	138	9	N	125	180	1			93
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					139

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

05	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	1144	3	463	9	N	421	353	1			292
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
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
*11	720	N	46	-0-	-674	-0-	46	3			N	-0-					412
*12	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	3			N	-0-					412
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	272	3	61	9	N	55					467
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	330	3	147	9	N	134					601
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					601
*04	330	N	75	-0-	-255	-0-	75	3			N	-0-	175	1			426
*05	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					426
*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	-0-					-0-

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	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

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC//CONT.// 061726
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1041	3	31	9	N	28					115
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

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1216	3	20	9	N	18	119	1			68
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

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	345	1	1328	3	N	99	178	1	1	8	110
							109	9										
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										

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	405	1	755	3	N	46					104
							51	9										
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
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
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	420	1	2240	3	N	2	60	1			112
							2	9									
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

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	330	1	1157	3	N	1					43
							1	9									
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									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8104	3	586	9	N	533	532	1			254
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2230	3	321	9	N	292	345	1			263
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2966	3	461	9	N	419	525	1			177
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

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
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	1242	3	1005	9	N	914	1062	1			283
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

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
05	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	7936	3	1834	9	N	1667	1600	1			323
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

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
05	1147	N	691	-0-	-456	-0-	217	3	474	9	N	431	356	1			249
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

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					147
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

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
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3051	3	928	9	N	844	705	1			297
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	3911	3	637	9	N	579	512	1			187
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

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
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2024	3	419	9	N	381	527	1			179
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

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
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5270	3	682	9	N	620	701	1			284
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

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
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8462	3	363	9	N	330	506	1			205
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

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
05	620	N	369	-0-	-251	-0-	318	3	51	9	N	46					276
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

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
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1573	3	345	9	N	314	519	1			119
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

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
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	5068	3	1324	9	N	1204	1199	1			286
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
05	1178	N	824	-0-	-354	-0-	127	3	697	9	N	634	876	1			195
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

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
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	6919	3	490	9	N	445	536	1			163
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

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
05	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1107	3	613	9	N	557	535	1			585
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

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3042	-0-	-2290	-0-	2321	3	721	9	N	655	548	1			284
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

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3066	3	371	9	N	337	367	1			146
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

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1322	3	315	9	N	286	535	1			191
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

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7386	-0-	-674	-0-	6276	3	1110	9	N	1009	886	1			294
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4842	-0-	-56	-0-	4231	3	611	9	N	555	516	1			136
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

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13083	-0-	-743	-0-	12356	3	727	9	N	661	537	1			248
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

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
05	6913	X	6699	-0-	-214	-0-	6249	3	450	9	N	409	357	1			233
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

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
05	13454	X	10771	-0-	-2683	-0-	9885	3	886	9	N	805	713	1			334
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

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
05	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	16801	3	992	9	N	902	885	1			201
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

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
05	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3410	3	248	9	N	225	177	1			263
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

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
05	8525	X	8167	-0-	-358	-0-	7937	3	230	9	N	209	354	1			85
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
05	13361	X	13027	-0-	-334	-0-	12220	3	807	9	N	734	720	1			218
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

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
05	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	2352	3	13	9	N	12	177	1			144
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

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
05	36641	X	36641	-0-	-0-	-0-	34294	3	2347	9	N	2134	2079	1			197
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

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
05	4898	X	1718	-0-	-3180	-0-	1367	3	351	9	N	319	355	1			281
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

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
05	1364	N	59	-0-	-1305	-0-	59	3			N	-0-					77
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

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
05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9375	3	494	9	N	449	638	1			147
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

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
05	1705	N	850	-0-	-855	-0-	393	3	457	9	N	415	353	1			230
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
05	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8770	3	199	9	N	181	353	1			129
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

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
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1130	3	212	9	N	193	177	1			110
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

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
05	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13086	3	62	9	N	56	188	1			87
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

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	10653	3	1646	9	N	1496	1571	1			119
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

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	2	204	9	N	185	190	1			169
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	8484	2	1896	9	N	1724	1547	1			302
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	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	1791	2	623	9	N	566	569	1			137
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					200

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3134	2	916	9	N	833	733	1			220
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					282

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
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1548	2	598	9	N	544	392	1			251
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
05	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	634	2	461	9	N	419	367	1			252
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

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
05	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	533	1	1424	2	N	73					147
							80	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
05	DLQ G-10		4841	-0-	4841	13005	470 485	1 9	3886	2	N	441	481	1			154
06	17365	X	4360	-0-	-13005	-0-	400 450	1 9	3510	2	N	409	349	1			214
07	5301	X	5180	-0-	-121	-0-	470 435	1 9	4275	2	N	395	351	1	1	8	257
08	4836	X	4326	-0-	-510	-0-	483 272	1 9	3571	2	N	247	353	1			151
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	463 271	1 9	4125	2	N	246	177	1			220
*10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	533 631	1 9	6091	2	N	574	528	1			266

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
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	310 117	1 9	2643	2	N	106	178	1	3	8	161
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

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

*01	1271	N	926	-0-	-345	-0-	906	2	20	9	N	18					142
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	1086	2	32	9	N	29					171
03	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1273	2	9	9	N	8					179
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	943	2	35	9	N	32					211
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3					214
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

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1149	2	62	9	N	56	1	8			226
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

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
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	716	2	28	9	N	25					85
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

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
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	744	1	1397	2	N	18					100
							20	9									
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	720	1	1788	2	N	20					120
							22	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	672	1	1954	2	N	20					140
							22	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1546	-0-	-35	-0-	624	1	921	2	N	1	1	8			256
							1	9									
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									

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
*12	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	3939	2	124	9	N	113	180	1	1	8	159
*01	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2361	2	166	9	N	151	1	8			309
02	3500	X	2996	-0-	-504	-0-	2877	2	119	9	N	108	185	1			232
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	744	1	5051	2	N	122	178	1	2	8	174
							134	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	720	1	3933	2	N	119	178	1	1	8	114
							131	9									
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	696	1	3556	2	N	142					256
							156	9									
06	5730	X	3332	-0-	-2398	-0-	720	1	2481	2	N	119	176	1			199
							131	9									
07	5921	X	3246	-0-	-2675	-0-	744	1	2369	2	N	121	177	1	1	8	142
							133	9									
08	5921	X	3254	-0-	-2667	-0-	744	1	2392	2	N	107	177	1			72
							118	9									
09	4080	X	3154	-0-	-926	-0-	720	1	2360	2	N	67					139
							74	9									
10	4216	X	3556	-0-	-660	-0-	744	1	2702	2	N	100					239
							110	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
*11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5257	2	32	9	N	29	174	1			107
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2652	2	53	9	N	48					155
01	1767	N	1245	-0-	-522	-0-	1228	2	17	9	N	15					170
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	643	2	32	9	N	29					199
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					199
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	336	1	2430	2	N	33	1	8			231
							36	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	448	1	987	2	N	35	181	1	1	8	84
							39	9									
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

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
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	840	1	4466	2	N	114	178	1	1	8	172
							125	9									
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	900	1	6635	2	N	85					257
							94	9									
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	930	1	4659	2	N	79	170	1			166
							87	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	930	1	2494	2	N	65					231
							72	9									
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	900	1	2989	2	N	37	178	1			90
							41	9									
*10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	930	1	2278	2	N	41					131
							45	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	2	N	41	1	8			257
							45	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					161
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1681	-0-	-613	-0-	864	1	788	2	N	26	174	1			89
							29	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1071	-0-	-820	-0-	290	1	711	2	N	64					221
							70	9									
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									

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
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	840	1	4161	2	N	76					194
							84	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
*01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	744 176	1 9	2138	2	N	160	185	1			152
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	672 144	1 9	2142	2	N	131	181	1			102
03	3100	X	2381	-0-	-719	-0-	744 167	1 9	1470	2	N	152	178	1	2	8	74
04	3000	X	1455	-0-	-1545	-0-	720 114	1 9	621	2	N	104					178
05	3100	X	1335	-0-	-1765	-0-	648 125	1 9	562	2	N	114	177	1			115
06	3000	X	1965	-0-	-1035	-0-	600 101	1 9	1264	2	N	92					207
07	3100	X	1159	-0-	-1941	-0-	744 84	1 9	331	2	N	76	174	1			109
08	2387	X	1444	-0-	-943	-0-	696 191	1 9	557	2	N	174	177	1			106
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	720 105	1 9	1408	2	N	95					201
*10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	744 155	1 9	1444	2	N	141	180	1			162

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	696 194	1 9	3522	2	N	176	177	1			151
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	720 186	1 9	3429	2	N	169	176	1			144
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	744 184	1 9	3206	2	N	167	176	1	1	8	134
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	744 156	1 9	2511	2	N	142	174	1			102
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	720 183	1 9	2516	2	N	166	178	1			90
*10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	696 197	1 9	2492	2	N	179	174	1			95

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
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

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	454	2	39	9	N	35					140
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

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	624	1	1626	2	N	49	176	1	1	8	67
							54	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	744	1	2688	2	N	119	179	1	2	8	187
							131	9									
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	744	1	4627	2	N	155	180	1			162
							171	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	672	1	3150	2	N	108	180	1			90
							119	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	744	1	3703	2	N	156					246
							172	9									
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	720	1	4081	2	N	113	177	1			182
							124	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	672	1	4109	2	N	124	177	1			129
							136	9									
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									

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
05	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	1			N	-0-	155	1			55
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

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
*03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	744	1	2242	2	N	1					227
							1	9									
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	720	1	1708	2	N	21	1	8			247
							23	9									
05	2511	X	1945	-0-	-566	-0-	672	1	1259	2	N	13	178	1			82
							14	9									
06	2430	X	1563	-0-	-867	-0-	720	1	814	2	N	26					108
							29	9									
07	2511	X	2250	-0-	-261	-0-	744	1	1477	2	N	26	1	8			133
							29	9									
08	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	744	1	1510	2	N	25					158
							28	9									
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	720	1	2014	2	N	27					185
							30	9									
*10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	744	1	1826	2	N	12					197
							13	9									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF. 10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1422	-0-	-1430	-0-	744	1	502	2	N	160	179	1	1	8	192
							176	9									
06	2760	X	1059	-0-	-1701	-0-	648	1	282	2	N	117	177	1			132
							129	9									
07	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	744	1	619	2	N	150	175	1	1	8	106
							165	9									
08	2852	X	1161	-0-	-1691	-0-	744	1	264	2	N	139	1	8			244
							153	9									
09	1380	X	1037	-0-	-343	-0-	720	1	176	2	N	128	180	1			192
							141	9									
10	1519	X	584	-0-	-935	-0-	528	1	56	9	N	51					243

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
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	560	1	2745	2	N	75	3	8			114
							83	9									
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	600	1	3452	2	N	71	1	8			184
							78	9									
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	600	1	3041	2	N	86	176	1	2	8	92
							95	9									
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	620	1	3469	2	N	89	1	8			180
							98	9									
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	600	1	4389	2	N	104	177	1			107
							114	9									
*10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	620	1	4266	2	N	116	179	1			44
							128	9									

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
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	312	1	589	2	N	93	2	8			156
							102	9									
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									

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
*12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	744	1	1511	2	N	31	2	8			129
							34	9									
01	2883	N	869	-0-	-2014	-0-	696	1	143	2	N	27					156
							30	9									
02	1624	N	685	-0-	-939	-0-	384	1	273	2	N	25					181
							28	9									
03	1860	N	952	-0-	-908	-0-	408	1	469	2	N	68					249
							75	9									
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	408	1	345	2	N	28					277
							31	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	672	1	847	2	N	66	177	1	2	8	164
							73	9									
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

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					146
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

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	696	1	3249	2	N	227	179	1			223
							250	9									
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	696	1	2883	2	N	254	352	1			125
							279	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	744	1	3057	2	N	265	174	1			216
							292	9									
08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	744	1	6016	2	N	590	531	1			275
							649	9									
09	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	720	1	10212	2	N	931	1060	1			146
							1024	9									
*10	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	744	1	14878	2	N	1243	1247	1			142
							1367	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
*11	8580	X	7782	-0-	-798	-0-	720	1	6736	2	N	296	180	1			225
							326	9									
12	8866	X	8818	-0-	-48	-0-	744	1	7722	2	N	320	360	1	1	8	184
							352	9									
01	8866	X	5574	-0-	-3292	-0-	744	1	4724	2	N	96	181	1			99
							106	9									
02	8008	X	7859	-0-	-149	-0-	672	1	6836	2	N	319	182	1	2	8	234
							351	9									
03	9548	X	5764	-0-	-3784	-0-	434	1	4985	2	N	314	357	1	2	8	189
							345	9									
04	9240	X	4260	-0-	-4980	-0-	420	1	3580	2	N	236	178	1			247
							260	9									
05	8804	X	4670	-0-	-4134	-0-	434	1	3931	2	N	277	361	1	1	8	162
							305	9									
06	8430	X	5027	-0-	-3403	-0-	420	1	4346	2	N	237	176	1	1	8	222
							261	9									
07	8711	X	5259	-0-	-3452	-0-	434	1	4573	2	N	229	354	1			97
							252	9									
08	5766	X	5463	-0-	-303	-0-	434	1	4778	2	N	228	175	1			150
							251	9									
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	420	1	4953	2	N	238	178	1			210
							262	9									
*10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	434	1	5007	2	N	221	180	1			251
							243	9									

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
*01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	1116	1	3816	2	N	44	180	1	1	8	39
							48	9									
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1008	1	2889	2	N	38					77
							42	9									
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	899	1	3231	2	N	40	2	8			115
							44	9									
04	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	870	1	1253	2	N	22					137
							24	9									
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	812	1	2467	2	N	35					172
							39	9									
06	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	870	1	1390	2	N	32					204
							35	9									
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	899	1	2349	2	N	29	177	1	1	8	55
							32	9									
08	3038	X	715	-0-	-2323	-0-	696	1	19	9	N	17					72
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	667	1	4689	2	N	76					148
							84	9									
*10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	899	1	3208	2	N	41					189
							45	9									

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
*01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	930	1	3523	2	N	68	1	8			140
							75	9									
02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	840	1	3019	2	N	57	4	8			193
							63	9									
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	930	1	3597	2	N	64	4	8			253
							70	9									
04	4290	X	4126	-0-	-164	-0-	900	1	3169	2	N	52	177	1	1	8	127
							57	9									
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	840	1	4403	2	N	57	1	8			183
							63	9									
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									

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
*02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2313	2	17	9	N	15	2	8			165
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	310	1	816	2	N	55	2	8			218
							61	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	300	1	1012	2	N	5	176	1	2	8	45
							6	9									
05	1767	X	1444	-0-	-323	-0-	300	1	1123	2	N	19	1	8			63
							21	9									
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

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
*12	2728	X	911	-0-	-1817	-0-	600	1	194	2	N	106	180	1	1	8	179
							117	9									
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	744	1	1918	2	N	148	181	1	2	8	144
							163	9									
02	2184	N	1285	-0-	-899	-0-	576	1	567	2	N	129	181	1			92
							142	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	155	1	1936	2	N	184	179	1	5	8	92
							202	9									
04	2640	N	1448	-0-	-1192	-0-	150	1	1127	2	N	155	179	1	1	8	67
							171	9									
05	1426	N	981	-0-	-445	-0-	135	1	703	2	N	130	1	8			196
							143	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	850	1	4273	2	N	111	344	1	13	8	166
							122	9									
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									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

05	341	N	116	-0-	-225	-0-	85	2	31	9	N	28					55
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

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

05	2759	X	1578	-0-	-1181	-0-	1489	2	89	9	N	81	1	8			209
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

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

05	9455	X	6889	-0-	-2566	-0-	600	1	5859	2	N	391	360	1	1	8	166
							430	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	672	1	8159	2	N	476	356	1	1	8	173
							524	9									
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									

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
*01	2263	X	1473	-0-	-790	-0-	720	1	655	2	N	89	185	1			105
							98	9									
02	2044	X	366	-0-	-1678	-0-	276	2	90	9	N	82					187
03	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	720	1	847	2	N	97	179	1			105
							107	9									
04	2190	X	1520	-0-	-670	-0-	720	1	721	2	N	72					177
							79	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	672	1	657	2	N	80					257
							88	9									
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									

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
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

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
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	672	1	3609	2	N	123	1	8			246
							135	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					55
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

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
*11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	720 224	1 9	2405	2	N	204	179	1			192
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	744 220	1 9	2677	2	N	200	178	1			214
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	744 255	1 9	3579	2	N	232	361	1	1	8	84
*02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	672 220	1 9	3361	2	N	200	182	1			102
*03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	744 206	1 9	2292	2	N	187	180	1			109
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	720 160	1 9	2255	2	N	145	180	1	1	8	73
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	672 158	1 9	1682	2	N	144					217
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	720 154	1 9	1754	2	N	140	177	1			180
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	744 161	1 9	1371	2	N	146	177	1			149
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	744 248	1 9	3410	2	N	225	343	1			31
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	720 238	1 9	3786	2	N	216	177	1			70
*10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	744 215	1 9	4942	2	N	195	170	1			95

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
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	702 187	1 9	5736	2	N	170	179	1	3	8	169
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

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
05	6913	X	6719	-0-	-194	-0-	840 162	1 9	5717	2	N	147	178	1	1	8	70
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	744	1	3957	2	N	122					209
							134	9									
*01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	744	1	3940	2	N	126	178	1			157
							139	9									
*02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	672	1	2266	2	N	109	182	1			84
							120	9									
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	720	1	3851	2	N	120					204
							132	9									
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	720	1	3323	2	N	105	178	1			131
							116	9									
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	672	1	3737	2	N	129	177	1	1	8	82
							142	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	720	1	3294	2	N	103					185
							113	9									
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	744	1	3167	2	N	110	176	1			119
							121	9									
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	744	1	3477	2	N	106					225
							117	9									
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	720	1	3506	2	N	100	178	1			147
							110	9									
*10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	744	1	2527	2	N	139	177	1			109
							153	9									

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
*11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	1080	1	1497	2	N	94					171
							103	9									
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1116	1	2132	2	N	96	180	1	2	8	85
							106	9									
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	1080	1	1187	2	N	85	1	8			169
							94	9									
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	1008	1	1426	2	N	55	2	8			222
							61	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	930	1	1558	2	N	101	177	1	5	8	141
							111	9									
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	900	1	1499	2	N	75	178	1	1	8	37
							83	9									
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	810	1	1345	2	N	76	1	8			112
							84	9									
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	900	1	1571	2	N	86	1	8			197
							95	9									
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	930	1	1625	2	N	96	170	1	1	8	122
							106	9									
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	930	1	1192	2	N	79					201
							87	9									
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	900	1	1467	2	N	68	177	1			92
							75	9									
*10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	930	1	1837	2	N	79					171
							87	9									

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
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3691	2	194	9	N	176	194	1			270
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	2261	N	2162	-0-	-99	-0-	310 245	1 9	1607	2	N	223	179	1			160
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	300 234	1 9	2335	2	N	213	177	1	1	8	195
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	310 226	1 9	1956	2	N	205	180	1	1	8	219
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	310 200	1 9	1462	2	N	182	177	1			224
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	300 217	1 9	1559	2	N	197	179	1			242
10	1798	X	1796	-0-	-2	-0-	310 200	1 9	1286	2	N	182	345	1			79

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
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3817	2	243	9	N	221	176	1			550
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

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
05	992	N	820	-0-	-172	-0-	764	2	56	9	N	51					242
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

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
05	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1767	2	184	9	N	167	199	1			241
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

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
05	8091	X	8041	-0-	-50	-0-	7500	2	541	9	N	492	355	1			413
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

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
05	465	N	288	-0-	-177	-0-	275	2	13	9	N	12	1	8			98
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
*12	8835	X	7825	-0-	-1010	-0-	7496	2	329	9	N	299	360	1	1	8	219
01	8835	X	7295	-0-	-1540	-0-	6958	2	337	9	N	306	363	1			162
02	7980	X	6526	-0-	-1454	-0-	6266	2	260	9	N	236	180	1	2	8	216
03	8401	X	8012	-0-	-389	-0-	744	1	6908	2	N	327	361	1	5	8	177
							360	9									
04	8040	X	7089	-0-	-951	-0-	720	1	6077	2	N	265	359	1	1	8	82
							292	9									
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	672	1	6969	2	N	279	178	1	1	8	182
							307	9									
06	7740	X	7430	-0-	-310	-0-	720	1	6436	2	N	249	346	1	1	8	84
							274	9									
07	7998	X	7657	-0-	-341	-0-	744	1	6614	2	N	272	174	1	1	8	181
							299	9									
08	7998	X	7484	-0-	-514	-0-	744	1	6465	2	N	250	352	1			79
							275	9									
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	720	1	6332	2	N	268	178	1			169
							295	9									
*10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	744	1	6438	2	N	266	178	1			257
							293	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

05	2635	X	2251	-0-	-384	-0-	868	1	1238	2	N	132					235
							145	9									
06	2550	X	2454	-0-	-96	-0-	840	1	1454	2	N	145	176	1			204
							160	9									
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	868	1	1654	2	N	122	176	1			150
							134	9									
08	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	868	1	997	2	N	124	168	1			106
							136	9									
09	2550	X	2188	-0-	-362	-0-	840	1	1214	2	N	122					228
							134	9									
10	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	868	1	1531	2	N	137	177	1			188
							151	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					257
*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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
*01	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1116 292	1 9	6208	2	N	265	178	1	1	8	318
*02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1008 254	1 9	5111	2	N	231	178	1	4	8	367
03	8060	X	6845	-0-	-1215	-0-	930 305	1 9	5610	2	N	277	354	1	2	8	288
04	7800	X	5214	-0-	-2586	-0-	900 260	1 9	4054	2	N	236	355	1	1	8	168
05	6727	X	5679	-0-	-1048	-0-	930 270	1 9	4479	2	N	245	180	1	1	8	232
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

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	20	1	4	9	N	4					138
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	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

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					219
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

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	93	N	19	-0-	-74	-0-	11	3	8	9	N	7					112
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

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					210
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

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					184
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2087	-0-	-703	-0-	576	1	1345	3	N	151					235
							166	9									
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									

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
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	576	1	3259	3	N	102	180	1			137
							112	9									
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	576	1	2913	3	N	136	174	1			99
							150	9									
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	576	1	2803	3	N	70					169
							77	9									
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	576	1	3109	3	N	83					252
							91	9									
*09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	576	1	3266	3	N	73	178	1			147
							80	9									
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	576	1	3246	3	N	57	1	8			203
							63	9									

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

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

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

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					43
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

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	1093	3	51	9	N	46					169
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

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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					217
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

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189
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

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	N	7	2	8			57
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	9703 X	9147	-0-	-556	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5973	5	50	9	N	45	45	1			-0-
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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

05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					146
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-						153
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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

05	18848	X	16722	-0-	-2126	-0-	16444	3	278	9	N	253	362	1				200
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

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

05	44671	X	31284	-0-	-13387	-0-	30964	3	320	9	N	291	333	1				225
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

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

05	186	N	127	-0-	-59	-0-	9	1	118	2	N	-0-						17
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

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

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

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	13	1			12
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					32

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
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	1833	3	644	9	Y	585	700	1			235
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		NO RPT	-0-	-2263	11745					Y	NO RPT					190

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 09/18/2015 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					41
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					110
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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 15 WELL #: 3 RRCID -> 015819 COMPL. DATE 05/18/1957 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 6326

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

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	X	657	-0-	-1472	-0-	20 1 150 9		487	3	Y	136	136	0			25
06	630	X	630	-0-	-0-	-0-	19 1 154 9		457	3	Y	140	131	0	10	1	24
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17 1 161 9		434	3	Y	146	146	0			24
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19 1 144 9		463	3	Y	131	131	1			24
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22 1 134 9		511	3	Y	122	122	1			24
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	20 1 136 9		489	3	Y	124	124	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2482	-0-	-618	9371	2447 2		35	9	N	32					222
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 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
05	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2334 2		44	9	N	40					51
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

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2276 2		14	9	N	13					82
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

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
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1353	2	223	9	N	203	299	1			12
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

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1915	-0-	-1464	-0-	140	1	1743	2	Y	29	46	1			36
							32	9									
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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	441	1	2999	3	Y	1					3
							1	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1656	-0-	-1227	-0-	121	1	1498	2	Y	34					50
							37	9									
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	419	-0-	-108	-0-	54	1	365	3	Y	-0-					109

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	965	-0-	-1019	-0-	70	1	874	2	Y	19	47	1			26
							21	9									
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	1370	-0-	-645	-0-	175	1	1194	3	Y	1					3
							1	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
05	10385	X	9716	-0-	-669	-0-	9603	2	113	9	N	103					206
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									

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
05	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	176	1	2184	2	Y	25	181	1			19
							28	9									
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	1784	-0-	-386	-0-	229	1	1555	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
05	1271	N	849	-0-	-422	-0-	63	1	782	2	Y	4	17	1			6
							4	9									
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	1112	-0-	-469	-0-	143	1	968	3	Y	1					2
							1	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
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					47
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									

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
05	5549	X	4817	-0-	-732	-0-	4742	2	75	9	N	68	183	1			62
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									

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
05	7440	X	4840	-0-	-2600	-0-	4840	2			N	-0-					47
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									

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

05	4340	X	1916	-0-	-2424	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	496	X	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
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-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

05	2201	N	1202	-0-	-999	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
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-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

05	1209	N	617	-0-	-592	-0-	617	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

05	1736	X	462	-0-	-1274	-0-	462	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	806	X	289	-0-	-517	-0-	289	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

05	2725	N	2471	-0-	-254	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2920	3	25	9	N	23	25	1			15
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

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

05	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

05	2759	N	2014	-0-	-745	-0-	1973	3	41	9	Y	37	37	1			8
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

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1283	3	54	9	Y	49	45	1			8
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

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

05	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

05	3658	X	2373	-0-	-1285	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1302	N	797	-0-	-505	-0-	797	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

05	3063	N	2744	-0-	-319	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

05	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

05	1829	N	1007	-0-	-822	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	5328	-0-	2228	5572	5328	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	3	6	9	Y	5	3	1			2
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

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
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

05	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

05	3193	X	2216	-0-	-977	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

05	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1097	3	22	9	Y	20	20	1			2
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

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3377	3	31	9	Y	28	28	1			3
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

05	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	407	-0-	-399	-0-	407	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

05	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

05	3100	N	3077	-0-	-23	1037	3077	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

05	2263	X	1805	-0-	-458	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6107	X	4026	-0-	-2081	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3441	X	2456	-0-	-985	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1984	X	1571	-0-	-413	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

05	651	N	107	-0-	-544	-0-	107	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 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
05	4123	X	3147	-0-	-976	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 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
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 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
05	2077	X	1417	-0-	-660	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2874	N	2721	-0-	-153	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 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
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 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
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

05	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

05	1953	X	1534	-0-	-419	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

05	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1581	X	1473	-0-	-108	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

05	1829	X	123	-0-	-1706	-0-	123	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	3	17	9	Y	15	15	1			3
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

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

05	1984	N	1661	-0-	-323	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

05	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

05	1364	X	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

05	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1524	3	46	9	Y	42	42	1			9
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-

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3007	X	1543	-0-	-1464	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1794	3	20	9	Y	18	15	1			8
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

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
05	2015	X	1161	-0-	-854	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3684	-0-	-811	-0-	3673	3	11	9	Y	10	10	1			2
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

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 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
05	5611	X	2622	-0-	-2989	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

05	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

05	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

05	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3069	X	2151	-0-	-918	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

05	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

05	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

05	1922	X	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

05	3503	X	896	-0-	-2607	-0-	896	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

05	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	682	X	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

05	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1868	3	22	9	Y	20	21	1			4
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

05	T. A.		336	-0-	336	535	336	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 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
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 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
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 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
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

05	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

05	1550	X	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

05	3100	X	245	-0-	-2855	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1			2
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-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

05	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	633	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

05	1736	N	1253	-0-	-483	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1568	3	44	9	Y	40	40	1			9
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

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
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	263	3	47	9	Y	43	44	1			9
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5051	X	3785	-0-	-1266	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

05	1178	X	838	-0-	-340	-0-	838	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

05	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

05	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

05	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1278	3	57	9	Y	52	52	1			11
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-

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	110	3	6	9	N	5	5	1			3
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

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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1246	-0-	-1296	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 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
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 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
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 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
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

05	1643	X	1374	-0-	-269	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

05	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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-

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
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

05	806	X	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

05	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	2980	3	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1324	3 12 9	Y	11	12	1			2
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1558	3 37 9	Y	34	29	1			15
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

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	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	836	-0-	-342	-0-	836	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1347	3 31 9	Y	28	28	1			3
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

05	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

05	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

05	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

05	3038	X	1799	-0-	-1239	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 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
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 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
05	2976	X	755	-0-	-2221	-0-	741	3	14	9	Y	13	13	1			3
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

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 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
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 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
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 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
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 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
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1085	X	816	-0-	-269	-0-	816	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

05	899	N	258	-0-	-641	-0-	258	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

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

05	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2259	3	39	9	Y	35	36	1			3
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

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
05	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	1167	3	13	9	Y	12	12	1			1
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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

05	3100	N	11742	-0-	8642	12592	11383	3	359	9	Y	326	299	1			32
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

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

05	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1375	3	13	9	Y	12	13	1			1
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

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
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	930	X	624	-0-	-306	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

05	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3472	X	3053	-0-	-419	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2050	3	3	9	Y	3	3	1			3
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

05	4836	X	984	-0-	-3852	-0-	984	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3169	-0-	-1109	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1798	N	1090	-0-	-708	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

05	4619	X	3868	-0-	-751	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

05	1519	N	392	-0-	-1127	-0-	392	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5053	X	1584	-0-	-3469	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

05	4185	X	3207	-0-	-978	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	187	-0-	-526	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

05	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2657	3	81	9	Y	74	74	1			16
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

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2677	-0-	-733	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	942	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4340	X	2050	-0-	-2290	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2294	X	1198	-0-	-1096	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

05	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

05	2759	X	1523	-0-	-1236	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

05	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

05	1550	N	834	-0-	-716	-0-	834	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

05	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

05	1891	X	1396	-0-	-495	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

05	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2666	X	2162	-0-	-504	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3999	X	2159	-0-	-1840	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

05	2294	X	408	-0-	-1886	-0-	408	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

05	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

05	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5456	X	4834	-0-	-622	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3720	X	2290	-0-	-1430	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5518	X	5163	-0-	-355	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3596	X	1892	-0-	-1704	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 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
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 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
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 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
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 23					WELL #: 17	RRCID -> 201902						COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8452 - 9566	
05	4340	X	3454	-0-	-886	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 3					WELL #: 12	RRCID -> 201923						COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 9735	PERF. 8420 - 9640	
05	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
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-
KYLE, FRED GAS UNIT					WELL #: 12	RRCID -> 201932						COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8420 - 9272	
05	5177	X	4966	-0-	-211	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 16					WELL #: 13	RRCID -> 201936						COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8667 - 9742	
05	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
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-
KYLE, FRED GAS UNIT					WELL #: 14	RRCID -> 201968						COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 9465	PERF. 8430 - 9286	
05	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5084	X	4455	-0-	-629	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4433	X	3864	-0-	-569	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1550	X	735	-0-	-815	-0-	735	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

05	1953	X	1354	-0-	-599	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

05	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

05	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6590	-0-	-354	-0-	6556	3	34	9	Y	31	29	1			5
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

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	89	-0-	-1895	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5115	X	4798	-0-	-317	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	4867	X	3302	-0-	-1565	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

05	5425	X	4983	-0-	-442	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

05	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

05	3038	X	2279	-0-	-759	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

05	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

05	2418	N	2093	-0-	-325	-0-	1955	3	138	9	Y	125	125	1			120
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

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
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

05	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1403	3	11	9	Y	10	9	1			2
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

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

05	3472	X	1745	-0-	-1727	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

05	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4210	3	48	9	Y	44	53	1			7
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

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

05	1891	X	945	-0-	-946	-0-	945	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

05	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

05	1209	X	174	-0-	-1035	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

05	1891	X	1837	-0-	-54	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

05	1736	N	995	-0-	-741	-0-	989	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10261	X	8026	-0-	-2235	-0-	8022	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	3			N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2806	-0-	-418	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6909	-0-	-345	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1767	X	1651	-0-	-116	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1147	N	502	-0-	-645	-0-	500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 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
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 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
05	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 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
05	6479	X	5699	-0-	-780	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 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
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 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
05	7223	X	6108	-0-	-1115	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5307	3	117	9	Y	106	90	1			46
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

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
05	7657	X	6100	-0-	-1557	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6262	X	5777	-0-	-485	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4216	X	3498	-0-	-718	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	X	2423	-0-	-677	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7688	X	7683	-0-	-5	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	9858	X	9068	-0-	-790	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1736	X	371	-0-	-1365	-0-	371	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6138	X	1518	-0-	-4620	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5549	X	4484	-0-	-1065	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2821	X	2232	-0-	-589	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	1249	-0-	-5106	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	589	X	325	-0-	-264	-0-	202	3	123	9	Y	112	112	1			25
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-

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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					120
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

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
05	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	3	94	9	N	85	95	1			57
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

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
05	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	589	X	147	-0-	-442	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	2042	3	37	9	Y	34	30	1			7
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

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
05	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3542	3	31	9	Y	28	28	1			6
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7615	-0-	-259	-0-	7615	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2006	-0-	-567	-0-	1970	3 36 9	Y	33	33	1	7
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

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
05	2418	X	2108	-0-	-310	-0-	2054	3	54	9	Y	49	50	1			5
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

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

05	8587	X	7160	-0-	-1427	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

05	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3417	3	36	9	N	33	37	1			22
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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4364	3	201	9	Y	183	183	1			40
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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3038	X	2411	-0-	-627	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

05	2666	X	1630	-0-	-1036	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

05	5456	X	4680	-0-	-776	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

05	1891	X	1069	-0-	-822	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

05	3100	N	2842	-0-	-258	232	2842	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

05	6045	X	3745	-0-	-2300	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

05	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

05	10168	X	9219	-0-	-949	-0-	9206	3	13	9	Y	12	13	1			1
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

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

05	713	X	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4929	X	460	-0-	-4469	-0-	410	3	50	9	N	45	50	1			30
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

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
05	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3361	3	200	9	Y	182	183	1			39
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

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
05	4371	X	3719	-0-	-652	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4836	X	3803	-0-	-1033	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2626	3	31	9	Y	28	26	1			4
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

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
05	6851	X	5862	-0-	-989	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6045	X	5213	-0-	-832	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4557	X	1345	-0-	-3212	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	8990	X	8627	-0-	-363	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	8246	X	8019	-0-	-227	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

05	4464	X	2787	-0-	-1677	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

05	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

05	13578	X	12332	-0-	-1246	-0-	12332	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

05	20429	X	19395	-0-	-1034	-0-	19325	3	70	9	Y	64	66	1			6
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

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
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

05	7223	X	6854	-0-	-369	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

05	40250	X	40250	-0-	-0-	-0-	40250	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

05	868	N	590	-0-	-278	-0-	590	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

05	10509	X	9845	-0-	-664	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

05	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	8959	X	7287	-0-	-1672	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

05	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3657	3	15	9	Y	14	14	1			3
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

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

05	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

05	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10695	X	9754	-0-	-941	-0-	9747	3	7	9	Y	6	6	1			1
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

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

05	4619	X	4077	-0-	-542	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

05	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

05	11501	X	11182	-0-	-319	-0-	11182	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

05	9145	X	7613	-0-	-1532	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6293	X	5791	-0-	-502	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6191	-0-	-567	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 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
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 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
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 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
05	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 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
05	7471	X	5729	-0-	-1742	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 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
05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

05	11160	X	8447	-0-	-2713	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

05	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	951	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

05	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6887	3	55	9	Y	50	50	1			11
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

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

05	7316	X	6228	-0-	-1088	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

05	6138	X	5825	-0-	-313	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

05	13764	X	11298	-0-	-2466	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
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-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

05	9238	X	7673	-0-	-1565	-0-	7540	3	133	9	Y	121	123	1			12
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

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	23498	X	18243	-0-	-5255	-0-	18243	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

05	1643	X	75	-0-	-1568	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

05	5518	X	4733	-0-	-785	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

05	6200	X	5447	-0-	-753	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

05	16864	X	13508	-0-	-3356	-0-	13508	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

05	17980	X	15973	-0-	-2007	-0-	15815	3	158	9	Y	144	147	1			14
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

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

05	19158	X	13614	-0-	-5544	-0-	13490	3	124	9	N	113	144	1			76
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

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

05	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10631	3	285	9	N	259	265	1			25
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

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
05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13261	3	209	9	Y	190	194	1			18
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	31000	X	21126	-0-	-9874	-0-	21126	3			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

05	28024	X	24176	-0-	-3848	-0-	24121	3	55	9	Y	50	50	1			47
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

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

05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					85
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

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2964	2	29	9	N	26	26	8			68
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									

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
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	805	3	29	9	Y	26	26	0			1
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	817	3	29	9	Y	26	26	0			1
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	749	3	31	9	Y	28	28	0			1
*02	784	N	728	-0-	-56	-0-	696	3	32	9	Y	29	29	0			1
*03	837	N	594	-0-	-243	-0-	582	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
*04	750	N	738	-0-	-12	-0-	726	3	12	9	Y	11	1	0	10	1	-0-
*05	806	N	530	-0-	-276	-0-	519	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*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

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
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2589	3	13	9	Y	12	12	1			3
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

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
05	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	2191	3	15	9	Y	14	12	1			7
*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

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
*11	4440	X	3247	-0-	-1193	-0-	3207	3	40	9	Y	36	36	0			1
*12	4588	X	2551	-0-	-2037	-0-	2511	3	40	9	Y	36	36	0			1
*01	4588	X	3479	-0-	-1109	-0-	3436	3	43	9	Y	39	39	0			1
*02	4144	X	2676	-0-	-1468	-0-	2632	3	44	9	Y	40	40	0			1
*03	3968	X	3252	-0-	-716	-0-	3191	3	61	9	Y	55	54	1			2
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3974	3	53	9	Y	48	2	0	46	1	2
*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3761	3	54	9	Y	49	49	1			2
*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

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
*11	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1324	3	62	9	Y	56	56	0			2
*12	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1369	3	63	9	Y	57	57	0			2
*01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1457	3	67	9	Y	61	61	0			2
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1439	3	69	9	Y	63	63	0			2
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1904	3	41	9	Y	37	38	1			1
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2349	3	36	9	Y	33	2	0	31	1	1
*05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2837	3	36	9	Y	33	33	1			1
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	3210	X	2548	-0-	-662	-0-	2423	3	125	9	Y	114	114	0			4
*12	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	2452	3	128	9	Y	116	116	0			4
*01	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2655	3	136	9	Y	124	124	0			4
*02	2688	X	2576	-0-	-112	-0-	2435	3	141	9	Y	128	128	0			4
*03	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2632	3	185	9	Y	168	167	1			5
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2776	3	160	9	Y	145	7	0	138	1	5
*05	2852	X	1860	-0-	-992	-0-	1786	3	74	9	Y	67	70	1			2
*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

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		376	-0-	376	821	376	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		347	-0-	347	1168	347	3			Y	-0-					-0-
*05	1558	X	390	-0-	-1168	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 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
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 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
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	27 24	1 9	1415	3	Y	22	22	0			4
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	26 26	1 9	1196	3	Y	24	22	0	2	1	4
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	47 26	1 9	1171	3	Y	24	24	0			4
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	54 24	1 9	1342	3	Y	22	22	1			4
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	58 22	1 9	1372	3	Y	20	20	1			4
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58 22	1 9	1408	3	Y	20	20	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	900	3	Y	-0-					-0-
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-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	414	N	414	-0-		-0-	-0-	16	1	395	3	Y	3	3	0			1
								3	9									
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									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

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
05	13498	X	5350	-0-		-8148	-0-	207	1	5082	3	Y	55	55	0			10
								61	9									
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									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

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
05	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	87	1	2155	3	Y	30	30	0			6
								33	9									
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									

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. 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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
05	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1586	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*03	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	1588	3	29	9	Y	26	25	1			1
*04	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	1527	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	1
*05	1767	X	1735	-0-	-32	-0-	1710	3	25	9	Y	23	23	1			1
*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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	64 61	1 9	1592	3	Y	55	55	0			10
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70 63	1 9	1727	3	Y	57	53	0	4	1	10
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	74 64	1 9	1861	3	Y	58	59	0			9
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	74 58	1 9	1832	3	Y	53	53	1			9
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	77 55	1 9	1827	3	Y	50	49	1			10
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	81 55	1 9	1995	3	Y	50	50	1			10

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	2573	3	Y	2	2	0			-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	2333	3	Y	2	2	0			-0-
07	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	72 2	1 9	1819	3	Y	2	2	0			-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	2333	3	Y	2	2	1			-0-
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	2147	3	Y	1	1	1			-0-
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	2281	3	Y	1	1	1			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

05	1302	X	1105	-0-	-197	-0-	41 44	1 9	1020	3	Y	40	40	0			7
06	1230	X	651	-0-	-579	-0-	24 46	1 9	581	3	Y	42	39	0	3	1	7
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	64 47	1 9	1610	3	Y	43	43	0			7
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	61 42	1 9	1522	3	Y	38	38	1			7
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	78 40	1 9	1840	3	Y	36	36	1			7
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	61 40	1 9	1510	3	Y	36	36	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 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
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	5	1	233	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

*11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2054	3	35	9	Y	32	32	0			1
*12	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2077	3	36	9	Y	33	33	0			1
*01	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2001	3	39	9	Y	35	35	0			1
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1932	3	40	9	Y	36	36	0			1
*03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1978	3	41	9	Y	37	37	1			1
*04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1850	3	28	9	Y	25	1	0	24	1	1
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	3	28	9	Y	25	25	1			1
*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

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

*11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1304	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1308	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*01	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1318	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*02	1232	N	469	-0-	-763	-0-	467	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	1302	N	602	-0-	-700	-0-	593	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*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

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
05	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	108	1	2651	3	Y	64	64	0			12
							70	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

*11	4890	X	4697	-0-	-193	-0-	4656	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	4991	X	3296	-0-	-1695	-0-	3254	3	42	9	Y	38	38	0			1
*01	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4388	3	44	9	Y	40	40	0			1
*02	T. A.		5116	-0-	5116	5116	5070	3	46	9	Y	42	42	0			1
*03	T. A.		4191	-0-	4191	9307	4159	3	32	9	Y	29	29	1			1
*04	T. A.		3627	-0-	3627	12934	3599	3	28	9	Y	25	1	0	24	1	1
*05	17382	X	4448	-0-	-12934	-0-	4419	3	29	9	Y	26	26	1			1
*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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	674	3	26	9	Y	24	23	1			1
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	645	3	26	9	Y	24	24	1			1
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	904	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*12	961	N	922	-0-	-39	-0-	913	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	992	N	926	-0-	-66	-0-	916	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*02	840	N	774	-0-	-66	-0-	764	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*03	930	N	871	-0-	-59	-0-	832	3	39	9	Y	35	34	1			1
*04	900	N	877	-0-	-23	-0-	843	3	34	9	Y	31	1	0	30	1	1
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	872	3	34	9	Y	31	31	1			1
*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

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

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
05	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	128 17	1 9	3110	3	Y	15	15	0			3
06	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	122 17	1 9	2968	3	Y	15	14	0	1	1	3
07	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	118 18	1 9	2935	3	Y	16	16	0			3
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	119 15	1 9	2944	3	Y	14	14	1			3
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	120 14	1 9	2811	3	Y	13	13	1			3
*10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	117 15	1 9	2835	3	Y	14	14	1			3

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
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37 58	1 9	914	3	N	53	53	0			10
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8 59	1 9	199	3	N	54	51	0	4	1	9
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11 63	1 9	266	3	N	57	57	0			9
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1 56	1 9	29	3	N	51	51	1			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 53	1 9	35	3	N	48	48	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	42	1	2125	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
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									

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
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4092	3	30	9	Y	27	23	1			14
*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

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
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	533	3	21	9	Y	19	19	0			1
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	593	3	23	9	Y	21	21	0			1
*02	700	N	470	-0-	-230	-0-	447	3	23	9	Y	21	21	0			1
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	3	24	9	Y	22	22	1			1
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	798	3	41	9	Y	37	1	0	36	1	1
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	686	3	42	9	Y	38	38	1			1
*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

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
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	857	3	53	9	Y	48	48	0			2
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	252	3	54	9	Y	49	49	0			2
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	964	3	57	9	Y	52	52	0			2
*02	840	N	487	-0-	-353	-0-	428	3	59	9	Y	54	54	0			2
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	500	3	61	9	Y	55	55	1			2
*04	990	N	985	-0-	-5	-0-	920	3	65	9	Y	59	2	0	57	1	2
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1150	3	66	9	Y	60	60	1			2
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1460	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	9386	X	3123	-0-	-6263	-0-	3025	3	98	9	Y	89	53	1			55
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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

05	2898	X	602	-0-	-2296	-0-	23	1	579	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	4092	X	3773	-0-	-319	-0-	3752	3	21	9	Y	19	19	1			5
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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

05	2480	X	1960	-0-	-520	-0-	76	1	1861	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
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									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	151	1	3736	3	Y	62	62	0			11
							68	9									
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									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-	11	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	88	1	2200	3	Y	80	80	0			15
							88	9									
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									

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
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	93	1	2270	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
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									

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
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	264	1	6549	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
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									

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
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	87	1	2163	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
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									

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
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4358	3	36	9	Y	33	33	1			8
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	73	1	1818	3	Y	30	30	0			6
							33	9									
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									

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
05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	28	1	1216	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	679	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	682	N	655	-0-	-27	-0-	631	3	24	9	Y	22	22	0			1
*01	682	N	582	-0-	-100	-0-	556	3	26	9	Y	24	24	0			1
*02	644	N	544	-0-	-100	-0-	518	3	26	9	Y	24	24	0			1
*03	651	N	490	-0-	-161	-0-	462	3	28	9	Y	25	25	1			1
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	729	3	24	9	Y	22	1	0	21	1	1
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	617	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
*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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	2909	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3294	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3680	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3642	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4045	3	119	9	Y	108	105	1			3
*04	2190	X	1498	-0-	-692	-0-	1428	3	70	9	Y	64	4	0	61	1	2
*05	2263	X	242	-0-	-2021	-0-	136	3	106	9	Y	96	95	1			3
*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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 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
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	3	20	9	Y	18	16	1			9
*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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 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
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	96	1	2355	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
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									

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
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
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									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2417	3	25	9	Y	23	23	0			1
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2764	3	25	9	Y	23	23	0			1
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2425	3	28	9	Y	25	25	0			1
*02	2800	N	2843	-0-	43	43	2814	3	29	9	Y	26	26	0			1
*03	2722	N	2679	-0-	-43	-0-	2628	3	51	9	Y	46	46	1			1
*04	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1284	3	45	9	Y	41	2	0	39	1	1
*05	1643	X	1605	-0-	-38	-0-	1560	3	45	9	Y	41	41	1			1
*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

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 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
*11	2790	N	2222	-0-	-568	-0-	2161	3	61	9	Y	55	55	0			2
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2393	3	62	9	Y	56	56	0			2
*01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2398	3	66	9	Y	60	60	0			2
*02	2072	X	2064	-0-	-8	-0-	1996	3	68	9	Y	62	62	0			2
*03	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	2318	3	70	9	Y	64	64	1			2
*04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2381	3	100	9	Y	91	3	0	87	1	3
*05	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	2318	3	100	9	Y	91	91	1			3
*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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 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
*11	2850	X	1813	-0-	-1037	-0-	1745	3	68	9	Y	62	62	0			2
*12	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	2252	3	69	9	Y	63	63	0			2
*01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2520	3	75	9	Y	68	68	0			2
*02	T. A.		2780	-0-	2780	2780	2703	3	77	9	Y	70	70	0			2
*03	T. A.		3046	-0-	3046	5826	3003	3	43	9	Y	39	40	1			1
*04	T. A.		3204	-0-	3204	9030	3165	3	39	9	Y	35	2	0	33	1	1
*05	12488	X	3458	-0-	-9030	-0-	3421	3	37	9	Y	34	34	1			1
*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

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
*11	3360	X	3017	-0-	-343	-0-	2983	3	34	9	Y	31	31	0			1
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4386	3	34	9	Y	31	31	0			1
*01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4091	3	36	9	Y	33	33	0			1
*02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3763	3	39	9	Y	35	35	0			1
*03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3584	3	45	9	Y	41	41	1			1
*04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4022	3	41	9	Y	37	2	0	35	1	1
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3281	3	40	9	Y	36	36	1			1
*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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	1520	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	3164	X	1860	-0-	-1304	-0-	1854	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	3162	X	2448	-0-	-714	-0-	2396	3	52	9	Y	47	46	1			1
*04	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	2163	3	46	9	Y	42	2	0	40	1	1
*05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4060	3	46	9	Y	42	42	1			1
*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

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		1410	-0-	1410	1439	1410	3			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1137	-0-	1137	2576	1137	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	3540	X	1681	-0-	-1859	-0-	1645	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	4867	X	2284	-0-	-2583	-0-	2248	3	36	9	Y	33	33	0			1
*01	4836	X	2747	-0-	-2089	-0-	2707	3	40	9	Y	36	36	0			1
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3656	3	41	9	Y	37	37	0			1
*03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3633	3	79	9	Y	72	71	1			2
*04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3015	3	70	9	Y	64	3	0	61	1	2
*05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3871	3	70	9	Y	64	64	1			2
*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

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
*11	1110	N	759	-0-	-351	-0-	724	3	35	9	Y	32	32	0			1
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	3	36	9	Y	33	33	0			1
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	930	3	39	9	Y	35	35	0			1
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1219	3	40	9	Y	36	36	0			1
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1508	3	41	9	Y	37	37	1			1
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1233	3	46	9	Y	42	2	0	40	1	1
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1352	3	46	9	Y	42	42	1			1
*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

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
*11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2763	3	80	9	Y	73	73	0			3
*12	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1523	3	81	9	Y	74	74	0			3
*01	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1859	3	88	9	Y	80	80	0			3
*02	2520	N	1433	-0-	-1087	-0-	1343	3	90	9	Y	82	82	0			3
*03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1978	3	92	9	Y	84	84	1			3
*04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2415	3	239	9	Y	217	5	0	208	1	7
*05	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	983	3	240	9	Y	218	218	1			7
*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

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
*11	2070	X	638	-0-	-1432	-0-	621	3	17	9	Y	15	16	0			1
*12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	2263	N	1661	-0-	-602	-0-	1594	3	67	9	Y	61	59	0			2
*02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2464	3	69	9	Y	63	63	0			2
*03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	2989	3	72	9	Y	65	65	1			2
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2544	3	61	9	Y	55	3	0	52	1	2
*05	2821	N	1294	-0-	-1527	-0-	1235	3	59	9	Y	54	54	1			2
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	706	3	63	9	Y	57	55	1			2
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	586	3	55	9	Y	50	2	0	48	1	2
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	548	3	56	9	Y	51	51	1			2
*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

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1162	3	131	9	Y	119	119	0			4
*12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1176	3	133	9	Y	121	121	0			4
*01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1122	3	143	9	Y	130	130	0			4
*02	1204	X	1158	-0-	-46	-0-	1011	3	147	9	Y	134	134	0			4
*03	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			Y	-0-	4	1			-0-
*04	1290	X	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*05	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1424	3	63	9	Y	57	57	0			2
*12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2009	3	64	9	Y	58	58	0			2
*01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1969	3	68	9	Y	62	62	0			2
*02	T. A.		2905	-0-	2905	2905	2835	3	70	9	Y	64	64	0			2
*03	T. A.		2527	-0-	2527	5432	2464	3	63	9	Y	57	57	1			2
*04	T. A.		2955	-0-	2955	8387	2900	3	55	9	Y	50	2	0	48	1	2
*05	11430	X	3043	-0-	-8387	-0-	2988	3	55	9	Y	50	50	1			2
*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

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
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	64 10	1 9	3194	3	Y	9	9	0			2
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	2984	3	Y	10	9	0	1	1	2
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	3152	3	Y	10	10	0			2
08	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	72 10	1 9	3137	3	Y	9	9	1			2
*09	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	64 9	1 9	3071	3	Y	8	8	1			2
10	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	60 9	1 9	3103	3	Y	8	8	1			2

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
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1562	3	23	9	Y	21	21	1			5
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

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
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	36 15	1 9	1877	3	Y	14	14	0			3
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	2566	3	Y	15	14	0	1	1	3
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	50 15	1 9	2260	3	Y	14	15	0			2
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	1966	3	Y	14	14	1			2
*09	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	35 15	1 9	1660	3	Y	14	13	1			3
10	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	35 14	1 9	1776	3	Y	13	13	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	16185	X	3932	-0-	-12253	-0-	72	1	3803	3	Y	52	52	0			10
							57	9									
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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	182	1	4525	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	104	1	2553	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3682	3	50	9	Y	45	27	1			28
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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3089	3	45	9	Y	41	42	1			10
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

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
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	63	1	1539	3	Y	48	48	0			9
							53	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1482	3	Y	48	46	0	3	1	8
							53	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	37	1	922	3	Y	51	51	0			8
							56	9									
08	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	40	1	982	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
*09	1410	N	1067	-0-	-343	-0-	41	1	979	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	39	1	954	3	Y	43	43	1			8
							47	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2462	3	67	9	Y	61	37	1			38
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9697	X	2034	-0-	-7663	-0-	77	1	1906	3	Y	46	46	0			8
							51	9									
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2245	3	Y	47	44	0	3	1	8
							52	9									
07	3224	X	2349	-0-	-875	-0-	88	1	2207	3	Y	49	49	0			8
							54	9									
08	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	80	1	1988	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
*09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	3	Y	41	41	1			8
							45	9									
*10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	162	1	3964	3	Y	42	42	1			8
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 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
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*05	1302	N	614	-0-	-688	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 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
05	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	1617	3	20	9	Y	18	19	1			4
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

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	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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 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
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	71	1	1771	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	79	1	1893	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
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									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2583	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	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-

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
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2784	3	46	9	Y	42	25	1			26
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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	86	1	2095	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
06	2190	N	1888	-0-	-302	-0-	73	1	1800	3	Y	14	14	0	1	1	2
							15	9									
07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	81	1	2040	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	78	1	1955	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	82	1	1925	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	79	1	1941	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	63	1	1554	3	Y	35	33	0	2	1	6
							39	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	36	36	0			6
							40	9									
08	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	42	1	1043	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
*09	1290	N	996	-0-	-294	-0-	39	1	924	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	39	1	954	3	Y	31	31	1			6
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	48	1	1164	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	54	1	1347	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	78	1	1962	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	86	1	2133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	53	1	1250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	67	1	1651	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2430	X	1000	-0-	-1430	-0-	790	3	210	9	Y	191	191	0			7
*12	3658	X	2812	-0-	-846	-0-	2599	3	213	9	Y	194	194	0			7
*01	3627	X	2719	-0-	-908	-0-	2489	3	230	9	Y	209	209	0			7
*02	2828	X	2345	-0-	-483	-0-	2108	3	237	9	Y	215	215	0			7
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3009	3	173	9	Y	157	159	1			5
*04	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	2446	3	154	9	Y	140	7	0	133	1	5
*05	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	2608	3	154	9	Y	140	140	1			5
*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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	570	N	430	-0-	-140	-0-	411	3	19	9	Y	17	17	0			1
*12	310	N	205	-0-	-105	-0-	186	3	19	9	Y	17	17	0			1
*01	465	N	144	-0-	-321	-0-	123	3	21	9	Y	19	19	0			1
*02	392	N	158	-0-	-234	-0-	137	3	21	9	Y	19	19	0			1
*03	217	N	205	-0-	-12	-0-	183	3	22	9	Y	20	20	1			1
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	3	12	9	Y	11	1	0	11	1	-0-
*05	186	N	170	-0-	-16	-0-	157	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2503	N	2482	-0-	-21	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
*01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
*02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
*03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3373	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1668	3	15	9	Y	14	1	0	13	1	-0-
*05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1923	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*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

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
*11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4692	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*12	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4065	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*01	4929	X	3175	-0-	-1754	-0-	3161	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*02	T. A.		3983	-0-	3983	3983	3969	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*03	T. A.		3692	-0-	3692	7675	3677	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	T. A.		4205	-0-	4205	11880	4183	3	22	9	Y	20	1	0	18	1	1
*05	15641	X	3761	-0-	-11880	-0-	3740	3	21	9	Y	19	19	1			1
*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

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
*11	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	2337	3	23	9	Y	21	21	0			1
*12	2976	X	2380	-0-	-596	-0-	2357	3	23	9	Y	21	21	0			1
*01	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2254	3	25	9	Y	23	23	0			1
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	3	26	9	Y	24	24	0			1
*03	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1636	3	26	9	Y	24	24	1			1
*04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1749	3	15	9	Y	14	1	0	14	1	-0-
*05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2231	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*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

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
*11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2620	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2720	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2856	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2655	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2932	3	59	9	Y	54	52	1			2
*04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2730	3	53	9	Y	48	2	0	46	1	2
*05	3100	N	3246	-0-	146	146	3193	3	53	9	Y	48	48	1			2
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	12389	X	3180	-0-	-9209	-0-	3148	3	32	9	Y	29	17	1			18
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

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
*11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
*01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
*04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
*05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	135	0			5
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	136	0			5
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	147	0			5
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	151	0			5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	155	1			5
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	7	0	131	1	5
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	137	1			5
*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

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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-

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
*11	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4222	3	52	9	Y	47	47	0			2
*12	4588	X	2240	-0-	-2348	-0-	2188	3	52	9	Y	47	47	0			2
*01	4588	X	3411	-0-	-1177	-0-	3355	3	56	9	Y	51	51	0			2
*02	4676	X	3239	-0-	-1437	-0-	3181	3	58	9	Y	53	53	0			2
*03	4433	X	3828	-0-	-605	-0-	3797	3	31	9	Y	28	29	1			1
*04	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3555	3	28	9	Y	25	1	0	24	1	1
*05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4058	3	28	9	Y	25	25	1			1
*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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2902	3	127	9	Y	115	115	0			4
*12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2853	3	128	9	Y	116	116	0			4
*01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2896	3	138	9	Y	125	125	0			4
*02	2912	X	2902	-0-	-10	-0-	2760	3	142	9	Y	129	129	0			4
*03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3536	3	188	9	Y	171	170	1			5
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3618	3	167	9	Y	152	7	0	145	1	5
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3730	3	167	9	Y	152	152	1			5
*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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1110	N	276	-0-	-834	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*02	336	X	81	-0-	-255	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2284	3	22	9	Y	20	12	1			12
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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2774	3	33	9	Y	30	18	1			19
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2634	3	19	9	Y	17	17	1			4
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

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
*11	2010	X	714	-0-	-1296	-0-	675	3	39	9	Y	35	35	0			1
*12	1798	X	748	-0-	-1050	-0-	709	3	39	9	Y	35	35	0			1
*01	1705	X	1532	-0-	-173	-0-	1490	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1686	3	43	9	Y	39	39	0			1
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2079	3	54	9	Y	49	48	1			2
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2562	3	46	9	Y	42	2	0	41	1	1
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2605	3	46	9	Y	42	42	1			1
*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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 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
*11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4197	3	34	9	Y	31	31	0			1
*12	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	3075	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4380	3	37	9	Y	34	34	0			1
*02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3963	3	39	9	Y	35	35	0			1
*03	4371	X	2768	-0-	-1603	-0-	2768	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	4260	X	1645	-0-	-2615	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*05	4433	X	3793	-0-	-640	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 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
*11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4087	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3986	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3300	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4340	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4217	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4178	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*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

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3249	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*12	2697	X	1762	-0-	-935	-0-	1747	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*01	2976	X	2085	-0-	-891	-0-	2068	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*02	3052	X	2091	-0-	-961	-0-	2074	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*03	3379	X	1427	-0-	-1952	-0-	1409	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*04	3270	X	1006	-0-	-2264	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
*05	2325	X	677	-0-	-1648	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*05	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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

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
*11	4470	X	4154	-0-	-316	-0-	4148	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	4619	X	4447	-0-	-172	-0-	4441	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5292	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5495	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	4681	X	4640	-0-	-41	-0-	4557	3	83	9	Y	75	73	1			2
*04	5040	X	4292	-0-	-748	-0-	4218	3	74	9	Y	67	3	0	64	1	2
*05	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	4513	3	74	9	Y	67	67	1			2
*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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	N	553	-0-	-317	-0-	521	3	32	9	Y	29	29	0			1
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	596	3	32	9	Y	29	29	0			1
*01	899	N	484	-0-	-415	-0-	450	3	34	9	Y	31	31	0			1
*02	504	N	185	-0-	-319	-0-	152	3	33	9	Y	30	30	0			1
*03	620	N	548	-0-	-72	-0-	515	3	33	9	Y	30	30	1			1
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	691	3	14	9	Y	13	1	0	13	1	-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1221	3	21	9	Y	19	18	1			1
*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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5670	X	4648	-0-	-1022	-0-	4640	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	5828	X	4272	-0-	-1556	-0-	4264	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*01	5828	X	3926	-0-	-1902	-0-	3917	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*02	5152	X	3819	-0-	-1333	-0-	3810	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*03	4805	X	4783	-0-	-22	-0-	4763	3	20	9	Y	18	17	1			1
*04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5643	3	15	9	Y	14	1	0	14	1	-0-
*05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6117	3	18	9	Y	16	15	1			1
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
*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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

05	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	84	1	2030	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 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
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4885	3	56	9	Y	51	44	1			26
*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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 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
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	509	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*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

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
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6194	3	14	9	Y	13	13	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4469	3	6	9	Y	5	27	1			1
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

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
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2570	3	20	9	Y	18	16	1			9
*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

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
05	10354	X	4961	-0-	-5393	-0-	4939	3	22	9	Y	20	38	1			5
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

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
05	14B2 EXT		1211	-0-	1211	3385	1211	3			Y	-0-					-0-
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-

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
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2287	3	44	9	Y	40	1	0	38	1	1
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2208	3	43	9	Y	39	39	1			1
*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

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
05	5859	X	5845	-0-	-14	-0-	5834	3	11	9	Y	10	8	1			5
*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

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
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2859	3	11	9	Y	10	9	1			5
*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

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
*04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

*11	660	X	277	-0-	-383	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*12	682	X	316	-0-	-366	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*01	527	X	308	-0-	-219	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		282	-0-	282	576	282	3			Y	-0-					-0-
*04	980	X	404	-0-	-576	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	2296	3	37	9	Y	34	34	0			1
*12	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	2418	3	37	9	Y	34	34	0			1
*01	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	2378	3	41	9	Y	37	37	0			1
*02	2408	X	2127	-0-	-281	-0-	2085	3	42	9	Y	38	38	0			1
*03	2666	X	2359	-0-	-307	-0-	2282	3	77	9	Y	70	69	1			2
*04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2328	3	68	9	Y	62	3	0	59	1	2
*05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2803	3	68	9	Y	62	62	1			2
*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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*11	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	1472	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*01	899	N	703	-0-	-196	-0-	696	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	1339	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2301	3	42	9	Y	38	37	1			1
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1988	3	37	9	Y	34	2	0	32	1	1
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1938	3	37	9	Y	34	34	1			1
*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

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
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	137	1	3334	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	3310	-0-	310	310	3201	3	109	9	Y	99	99	0			4
*12	3505	X	3195	-0-	-310	-0-	3085	3	110	9	Y	100	100	0			4
*01	2635	X	2140	-0-	-495	-0-	2021	3	119	9	Y	108	108	0			4
*02	2380	X	1228	-0-	-1152	-0-	1106	3	122	9	Y	111	111	0			4
*03	2635	X	1461	-0-	-1174	-0-	1375	3	86	9	Y	78	80	1			2
*04	2550	X	1727	-0-	-823	-0-	1650	3	77	9	Y	70	3	0	67	1	2
*05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	70	70	1			2
*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

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
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2342	3	69	9	Y	63	63	0			2
*12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2524	3	69	9	Y	63	63	0			2
*01	3224	X	2557	-0-	-667	-0-	2482	3	75	9	Y	68	68	0			2
*02	2912	X	2722	-0-	-190	-0-	2645	3	77	9	Y	70	70	0			2
*03	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3050	3	79	9	Y	72	72	1			2
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3609	3	72	9	Y	65	3	0	62	1	2
*05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3286	3	72	9	Y	65	65	1			2
*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

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
*11	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	2883	3	37	9	Y	34	34	0			1
*12	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	2992	3	37	9	Y	34	34	0			1
*01	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2846	3	41	9	Y	37	37	0			1
*02	2800	X	2769	-0-	-31	-0-	2727	3	42	9	Y	38	38	0			1
*03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3094	3	85	9	Y	77	76	1			2
*04	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2513	3	75	9	Y	68	3	0	65	1	2
*05	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2630	3	75	9	Y	68	68	1			2
*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

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
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3877	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4197	3	21	9	Y	19	19	0			1
*01	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3842	3	22	9	Y	20	20	0			1
*02	3500	X	3256	-0-	-244	-0-	3233	3	23	9	Y	21	21	0			1
*03	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	3362	3	65	9	Y	59	58	1			2
*04	3750	X	3696	-0-	-54	-0-	3638	3	58	9	Y	53	3	0	50	1	2
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3922	3	57	9	Y	52	52	1			2
*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

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
*11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5895	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9457	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9195	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7892	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8723	3	173	9	Y	157	152	1			5
*04	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8004	3	154	9	Y	140	7	0	133	1	5
*05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7964	3	153	9	Y	139	139	1			5
*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

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
05	6138	X	4110	-0-	-2028	-0-	4064	3	46	9	Y	42	43	1			10
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

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
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3475	3	12	9	Y	11	11	1			3
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

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
05	2604	X	2591	-0-	-13	-0-	100	1	2457	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
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									

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
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	226	1	5592	3	Y	65	65	0			12
							72	9									
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									

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
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	117	1	2881	3	Y	56	56	0			10
							62	9									
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									

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
*11	4980	X	3496	-0-	-1484	-0-	3455	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	5487	X	4306	-0-	-1181	-0-	4264	3	42	9	Y	38	38	0			1
*01	5456	X	4331	-0-	-1125	-0-	4286	3	45	9	Y	41	41	0			1
*02	4928	X	3744	-0-	-1184	-0-	3697	3	47	9	Y	43	43	0			1
*03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4507	3	20	9	Y	18	18	1			1
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4841	3	15	9	Y	14	1	0	14	1	-0-
*05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5235	3	18	9	Y	16	15	1			1
*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

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
05	4154	X	2940	-0-	-1214	-0-	2917	3	23	9	Y	21	18	1			11
*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

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
05	2697	X	1982	-0-	-715	-0-	1980	3	2	9	Y	2	2	1			1
*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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	81	1	4137	3	Y	43	43	0			8
							47	9									
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	29	1	1514	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
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									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2969	-0-	-875	-0-	120	1	2849	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2459	3	107	9	Y	97	97	0			3
*12	3038	X	2420	-0-	-618	-0-	2312	3	108	9	Y	98	98	0			3
*01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2937	3	117	9	Y	106	106	0			3
*02	2744	X	2681	-0-	-63	-0-	2560	3	121	9	Y	110	109	0			4
*03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2917	3	48	9	Y	44	47	1			1
*04	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	2844	3	44	9	Y	40	2	0	38	1	1
*05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2880	3	44	9	Y	40	40	1			1
*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

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
*11	5790	X	3108	-0-	-2682	-0-	2981	3	127	9	Y	115	115	0			4
*12	5952	X	3254	-0-	-2698	-0-	3126	3	128	9	Y	116	116	0			4
*01	5952	X	3158	-0-	-2794	-0-	3020	3	138	9	Y	125	125	0			4
*02	4928	X	3511	-0-	-1417	-0-	3369	3	142	9	Y	129	129	0			4
*03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4706	3	65	9	Y	59	61	1			2
*04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4432	3	58	9	Y	53	3	0	50	1	2
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4370	3	57	9	Y	52	52	1			2
*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

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1380	N	778	-0-	-602	-0-	681	3	97	9	Y	88	88	0			3
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	777	3	99	9	Y	90	90	0			3
*01	744	N	184	-0-	-560	-0-	78	3	106	9	Y	96	96	0			3
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	634	3	109	9	Y	99	99	0			3
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	3	20	9	Y	18	20	1			1
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1680	3	18	9	Y	16	1	0	15	1	1
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1831	3	17	9	Y	15	15	1			1
*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

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1200	N	897	-0-	-303	-0-	871	3	26	9	Y	24	24	0			1
*12	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1083	3	26	9	Y	24	24	0			1
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1036	3	29	9	Y	26	26	0			1
*02	840	N	612	-0-	-228	-0-	594	3	18	9	Y	16	16	0			1
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	3	26	9	Y	24	24	1			1
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2198	3	3	9	Y	3	1	0	3	1	-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2345	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1140	N	920	-0-	-220	-0-	878	3	42	9	Y	38	38	0			1
*12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1030	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	1209	N	933	-0-	-276	-0-	887	3	46	9	Y	42	42	0			1
*02	868	N	823	-0-	-45	-0-	776	3	47	9	Y	43	43	0			1
*03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	756	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
*04	900	N	836	-0-	-64	-0-	826	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3245	3	22	9	Y	20	20	0			1
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4635	3	22	9	Y	20	20	0			1
*01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3403	3	24	9	Y	22	22	0			1
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3246	3	24	9	Y	22	22	0			1
*03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3007	3	25	9	Y	23	23	1			1
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3111	3	26	9	Y	24	1	0	23	1	1
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3196	3	26	9	Y	24	24	1			1
*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

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4735	3	52	9	Y	47	47	0			2
*12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6116	3	53	9	Y	48	48	0			2
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4315	3	56	9	Y	51	51	0			2
*02	3500	X	2953	-0-	-547	-0-	2895	3	58	9	Y	53	53	0			2
*03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3954	3	59	9	Y	54	54	1			2
*04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4251	3	74	9	Y	67	3	0	64	1	2
*05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4246	3	74	9	Y	67	67	1			2
*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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1242	3	20	9	Y	18	18	0			1
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	3	20	9	Y	18	18	0			1
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1284	3	22	9	Y	20	20	0			1
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1123	3	22	9	Y	20	20	0			1
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1305	3	41	9	Y	37	37	1			1
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1051	3	37	9	Y	34	2	0	32	1	1
*05	1023	N	866	-0-	-157	-0-	830	3	36	9	Y	33	33	1			1
*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

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
*11	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	1896	3	86	9	Y	78	78	0			3
*12	2325	N	1923	-0-	-402	-0-	1836	3	87	9	Y	79	79	0			3
*01	2356	N	2001	-0-	-355	-0-	1907	3	94	9	Y	85	85	0			3
*02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2151	3	97	9	Y	88	88	0			3
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2449	3	99	9	Y	90	90	1			3
*04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2533	3	46	9	Y	42	3	0	41	1	1
*05	3100	N	3196	-0-	96	96	3149	3	47	9	Y	43	43	1			1
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*11	2670	X	1955	-0-	-715	-0-	1836	3	119	9	Y	108	108	0			4
*12	2759	X	1928	-0-	-831	-0-	1807	3	121	9	Y	110	110	0			4
*01	2480	X	2222	-0-	-258	-0-	2092	3	130	9	Y	118	118	0			4
*02	2240	X	1957	-0-	-283	-0-	1823	3	134	9	Y	122	122	0			4
*03	2480	X	2089	-0-	-391	-0-	1951	3	138	9	Y	125	125	1			4
*04	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	1922	3	100	9	Y	91	5	0	87	1	3
*05	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	1819	3	100	9	Y	91	91	1			3
*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

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
*11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3166	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3469	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2884	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3261	3	42	9	Y	38	37	1			1
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3071	3	37	9	Y	34	2	0	32	1	1
*05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3118	3	37	9	Y	34	34	1			1
*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

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
*11	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	2184	3	73	9	Y	66	66	0			2
*12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2377	3	74	9	Y	67	67	0			2
*01	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	1807	3	79	9	Y	72	72	0			2
*02	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1869	3	81	9	Y	74	74	0			2
*03	2449	N	1732	-0-	-717	-0-	1648	3	84	9	Y	76	76	1			2
*04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2342	3	90	9	Y	82	3	0	78	1	3
*05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2890	3	90	9	Y	82	82	1			3
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3390	-0-	-981	-0-	3349	3	41	9	N	37	32	1			19
*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

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
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4466	3	36	9	Y	33	28	1			17
*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

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
*11	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	17835	X	4671	-0-	-13164	-0-	178	1	4355	3	Y	125	125	0			23
							138	9									
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	171	1	4189	3	Y	128	120	0	9	1	22
							141	9									
07	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	172	1	4289	3	Y	135	135	0			22
							149	9									
08	T. A.		4630	-0-	4630	4630	174	1	4324	3	Y	120	120	1			22
							132	9									
*09	T. A.		4840	-0-	4840	9470	196	1	4594	3	Y	45	58	1			9
							50	9									
10	T. A.		4937	-0-	4937	14407	192	1	4694	3	Y	46	46	1			9
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1805	2	87	9	N	79					142
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - P/A 09/11/15

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	659	1	2638	2	Y	27					369
							30	9									
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									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	117	1	737	2	N	-0-					177
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									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2459	2	N	-0-					122
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	338	1	2680	2	N	23					162
							25	9									
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									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

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	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	414	1	2619	2	N	5					200
							6	9									
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	930	N	745	-0-	-185	-0-	35	1	708	2	N	2					366
							2	9									
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

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

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	2604	X	1771	-0-	-833	-0-	239	1	1515	2	N	15					89
							17	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

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
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	86	1	1755	2	N	25					249
							28	9									
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									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-0-	-0-	912	1	834	2	N	47					124
							52	9									
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									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
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		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
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	44	1	2090	2	N	54					209
							59	9									
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					340

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

05	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	3			Y	-0-					28
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

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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
05	2263	X	1134	-0-	-1129	-0-	1111	3	23	9	Y	21					60
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

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
05	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4451	3	51	9	Y	46					132
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

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
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1421	3	57	9	N	52	169	1			87
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

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
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			Y	-0-					42
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

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
05	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2798	3	42	9	Y	38					106
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

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
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1211	3	52	9	N	47					197
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

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
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					210
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

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
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					107
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

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

05	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1004	3	19	9	N	17					48
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

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2230	3	29	9	Y	26					71
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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

05	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	113	1	2010	2	N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	68	1	1704	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
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-

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
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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1617	3	23	9	N	21	20	1			10
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1571	3	26	9	N	24	26	1			8
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1422	3	25	9	N	23	23	1			8
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1431	3	33	9	N	30	27	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
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1309	3	19	9	N	17	17	8			-0-
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-

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
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 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
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

05	992	N	855	-0-	-137	-0-	27	1	828	3	Y	-0-					-0-
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									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	18	1	541	3	Y	-0-					-0-
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									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	3121	-0-	21	43	3121	3			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

05	992	N	394	-0-	-598	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

05	744	N	312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

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

05	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

05	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

05	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1185	-0-	-86	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 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
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 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
05	2759	N	2384	-0-	-375	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 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
05	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 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
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

05	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

05	651	X	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

05	1364	X	904	-0-	-460	-0-	904	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 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
05	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	3100	N	3835	-0-	735	735	3835	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1767	X	1319	-0-	-448	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

05	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	3100	N	4134	-0-	1034	2475	4134	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3131	X	2479	-0-	-652	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3598	3	18	9	Y	16	10	1			6

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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	3701	-0-	601	601	3671	3	30	9	N	27	29	1			9
09	1858	N	1257	-0-	-601	-0-	1229	3	28	9	N	25	25	1			9
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	929	3	19	9	N	17	19	1			7

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

05	2480	N	2219	-0-	-261	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1258	3	20	9	Y	18	19	1			5
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	Y	17	15	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	1128	-0-	-72	-0-	1118	3	10	9	Y	9	12	1			3
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			Y	-0-	3	1			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1517	3	9	9	Y	8	9	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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1582	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1601	3	8	9	Y	7	7	1			3
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1785	3	11	9	Y	10	9	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	3658	X	2282	-0-	-1376	-0-	2214	3	68	9	Y	62	69	1			17
06	3150	X	2658	-0-	-492	-0-	2597	3	61	9	Y	55	50	1			22
07	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	3050	3	57	9	Y	52	49	1			25
08	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	2807	3	64	9	Y	58	64	1			19
09	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	2646	3	6	9	Y	5	22	1			2
*10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
05	3100	N	3946	-0-	846	1214	3946	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3851	-0-	751	751	3851	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	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
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2965	3	24	9	Y	22	24	1			6
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2770	3	21	9	Y	19	17	1			8
07	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	2900	3	20	9	Y	18	17	1			9
08	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2889	3	22	9	Y	20	22	1			7
09	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2664	3	11	9	Y	10	13	1			4
*10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	3	13	9	Y	12	11	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
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
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-

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
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	1572	-0-	-598	-0-	1568	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2040	N	1499	-0-	-541	-0-	1497	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	2046	N	1490	-0-	-556	-0-	1490	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1600	3	40	9	Y	36	42	1			10
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1254	3	34	9	Y	31	29	1			12
07	1271	X	1201	-0-	-70	-0-	1169	3	32	9	Y	29	27	1			14
08	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	1069	3	36	9	Y	33	36	1			11
09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1142	3	18	9	Y	16	21	1			6
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1210	3	21	9	Y	19	18	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
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	3	17	9	Y	15	12	1			4
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1483	3	20	9	Y	18	15	1			7
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	3	20	9	Y	18	17	1			8
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1749	3	22	9	Y	20	22	1			6
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1666	3	19	9	Y	17	17	1			6
10	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1585	3	14	9	Y	13	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
05	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2419	3	40	9	Y	36	35	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	2178	-0-	-116	-0-	2141	3	37	9	Y	34	38	1			11
09	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	1936	3	26	9	Y	24	26	1			9
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2293	3	29	9	Y	26	25	1			10

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
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-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	3	12	9	Y	11	8	1			3
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1364	3	20	9	Y	18	14	1			7
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1312	3	20	9	Y	18	17	1			8
08	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1230	3	22	9	Y	20	22	1			6
09	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	1166	3	22	9	Y	20	19	1			7
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	Y	15	16	1			6

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	3	13	9	Y	12	8	1			4
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	710	3	24	9	Y	22	18	1			8

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
05	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	539	-0-	-484	-0-	539	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	3	20	9	Y	18	20	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	857	-0-	-104	-0-	837	3	20	9	Y	18	19	1			6
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	896	3	12	9	Y	11	13	1			4
10	899	N	723	-0-	-176	-0-	709	3	14	9	Y	13	12	1			5

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1434	-0-	-23	-0-	1433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1336	3	22	9	Y	20	13	1			7
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-	7	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

05	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1942	3	39	9	Y	35	33	1			10
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	3	33	9	Y	30	28	1			12
07	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1865	3	32	9	Y	29	27	1			14
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1863	3	36	9	Y	33	36	1			11
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1884	3	28	9	Y	25	27	1			9
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2100	3	30	9	Y	27	26	1			10

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

05	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

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	671	-0-	-139	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	3	8	9	Y	7	6	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	1307	-0-	-13	-0-	1298	3	9	9	Y	8	7	1			3
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1555	3	9	9	Y	8	8	1			3

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

05	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	Y	3	4	1			1
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1452	3	15	9	Y	14	21	1			4
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1409	3	8	9	Y	7	8	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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	3	15	9	Y	14	12	1			5
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1402	3	25	9	Y	23	19	1			9

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

05	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

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

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
05	1395	N	963	-0-	-432	-0-	963	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2046	N	1684	-0-	-362	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	672	-0-	-168	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	1627	3	31	9	Y	28	31	1			8
06	2820	X	1839	-0-	-981	-0-	1813	3	26	9	Y	24	22	1			10
07	2914	X	1587	-0-	-1327	-0-	1563	3	24	9	Y	22	21	1			11
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4551	3	28	9	Y	25	28	1			8
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3681	3	12	9	Y	11	15	1			4
*10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3251	3	9	9	Y	8	9	1			3

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

05	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

05	1519	X	1071	-0-	-448	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	868	N	620	-0-	-248	-0-	246	1	374	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2418	X	2176	-0-	-242	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
05	1240	N	896	-0-	-344	-0-	896	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

05	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

05	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	1126	-0-	-14	-0-	1120	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-	2	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
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

05	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

05	2232	X	413	-0-	-1819	-0-	413	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

05	372	N	312	-0-	-60	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1054	N	676	-0-	-378	-0-	676	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 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
05	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 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
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 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
05	2263	N	1297	-0-	-966	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	2380	3	7	9	Y	6	7	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	1718	-0-	-532	-0-	1712	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2423	3	3	9	Y	3	4	1			1

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	3	6	9	Y	5	3	1			2
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1711	3	23	9	Y	21	15	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
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 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
05	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 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
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 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
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 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
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 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
05	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 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
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3677	-0-	577	1218	3677	3			Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3354	-0-	254	494	3354	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2108	N	1206	-0-	-902	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2201	N	1667	-0-	-534	-0-	84	1	1583	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		4992	-0-	4992	20228	4992	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1953	X	212	-0-	-1741	-0-	212	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	123	1	2309	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2976	N	2940	-0-	-36	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	194	1	2841	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

05	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

05	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2509	X	1943	-0-	-566	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	806	X	724	-0-	-82	-0-	671	3	53	9	Y	48	54	1			13
06	780	X	678	-0-	-102	-0-	634	3	44	9	Y	40	37	1			16
07	806	X	692	-0-	-114	-0-	651	3	41	9	Y	37	35	1			18
08	713	X	705	-0-	-8	-0-	659	3	46	9	Y	42	46	1			14
09	690	X	595	-0-	-95	-0-	555	3	40	9	Y	36	37	1			13
*10	871	X	871	-0-	-0-	-0-	841	3	30	9	Y	27	30	1			10

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

05	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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	928	-0-	-2	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
*10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	115	1	2166	3	N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 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
05	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 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
05	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 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
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 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
05	2914	X	981	-0-	-1933	-0-	981	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 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
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2170	N	1107	-0-	-1063	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10440	X	4255	-0-	-6185	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	881	3	20	9	Y	18	17	1			9
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	355	3	23	9	Y	21	23	1			7
09	1080	N	553	-0-	-527	-0-	534	3	19	9	Y	17	18	1			6
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1236	3	21	9	Y	19	22	1			5
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1017	3	20	9	Y	18	16	1			7
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	3	18	9	Y	16	15	1			8
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1124	3	20	9	Y	18	20	1			6
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	677	3	19	9	Y	17	17	1			6
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	3	24	9	Y	22	20	1			8

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2370	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-	1	1			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3536	-0-	436	503	3536	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 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
05	1705	N	974	-0-	-731	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 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
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

05	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	29	32	1			8
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	25	23	1			10
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24	23	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	30	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	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

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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2090	3	7	9	Y	6	7	1			2
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2302	3	9	9	Y	8	7	1			3

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

05	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1811	3	19	9	Y	17	18	1			5
06	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	1593	3	15	9	Y	14	13	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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1953	3	21	9	Y	19	17	1			7
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1876	3	50	9	Y	45	35	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
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	1387	-0-	-163	-0-	1372	3	15	9	Y	14	13	1			7
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1549	3	18	9	Y	16	18	1			5
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17	9	Y	15	15	1			5
10	1395	N	854	-0-	-541	-0-	831	3	23	9	Y	21	18	1			8

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
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2312	-0-	-261	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1776	-0-	-766	-0-	1715	3	61	9	Y	55	58	1			15
06	2340	X	1090	-0-	-1250	-0-	1033	3	57	9	Y	52	46	1			21
07	2418	X	1518	-0-	-900	-0-	1465	3	53	9	Y	48	46	1			23
08	2325	X	910	-0-	-1415	-0-	849	3	61	9	Y	55	60	1			18
09	2250	X	1106	-0-	-1144	-0-	1091	3	15	9	Y	14	27	1			5
10	1767	X	1235	-0-	-532	-0-	1214	3	21	9	Y	19	17	1			7

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
05	1643	X	322	-0-	-1321	-0-	322	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 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
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

05	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	87 50	1 9	1057	3	N	45	35	1			13
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

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

05	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

05	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	131	1	2461	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

05	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1019	3	17	9	N	15	16	0			3
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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1038	3	7	9	N	6	6	1			2
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	944	3	9	9	N	8	7	1			3

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	822	3	40	9	Y	36	36	1			10
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	910	3	51	9	Y	46	38	1			18
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	983	3	48	9	Y	44	41	1			21
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1004	3	54	9	Y	49	54	1			16
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	968	3	46	9	Y	42	43	1			15
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	997	3	41	9	Y	37	38	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-

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
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-

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
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	3	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3074	-0-	-522	-0-	155	1	2919	3	N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1859	3	42	9	Y	38	46	1			10
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1961	3	36	9	Y	33	30	1			13
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2000	3	34	9	Y	31	29	1			15
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2018	3	37	9	Y	34	38	1			11
09	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1656	3	40	9	Y	36	34	1			13
10	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	1508	3	51	9	Y	46	42	1			17

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

05	2480 N	2278	-0-	-202	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

05	1488 N	1011	-0-	-477	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2465	3	54	9	N	49	53	1			13
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2346	3	48	9	N	44	40	1			17
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2378	3	46	9	N	42	39	1			20
08	2387 N	1367	-0-	-1020	-0-	1316	3	51	9	N	46	51	1			15
09	2310 N	1393	-0-	-917	-0-	1343	3	50	9	N	45	44	1			16
10	2387 N	1246	-0-	-1141	-0-	1183	3	63	9	N	57	52	1			21

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	9331	X	4272	-0-	-5059	-0-	4253	3	19	9	Y	17	19	0			3
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	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6708	3	24	9	Y	22	22	0			4
*10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6808	3	21	9	Y	19	20	0			3

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

05	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

05	9269	X	4419	-0-	-4850	-0-	4388	3	31	9	Y	28	26	0			5
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	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8906	3	11	9	Y	10	14	0			2
*10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			Y	-0-	2	0			-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

05	7037	X	2267	-0-	-4770	-0-	2232	3	35	9	N	32	108	0			6
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	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
*10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

05	16461	X	8536	-0-	-7925	-0-	8479	3	57	9	N	52	47	0			10
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	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	15877	3	142	9	N	129	120	0			23
*10	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15321	3	152	9	N	138	137	0			24

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

05	9796	X	3618	-0-	-6178	-0-	3560	3	58	9	Y	53	58	0			10
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	7132	-0-	-578	-0-	7022	3	110	9	Y	100	93	0			18
*10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6661	3	107	9	Y	97	98	0			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	8367	-0-	-8280	-0-	8350	3	17	9	Y	15	18	0			3
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	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	14070	3	68	9	Y	62	54	0			11
*10	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	12911	3	101	9	Y	92	87	0			16

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

05	21917	X	8563	-0-	-13354	-0-	8518	3	45	9	Y	41	35	0			8
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	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16399	3	69	9	Y	63	60	0			11
*10	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	17759	3	73	9	Y	66	66	0			11

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

05	28210	X	25108	-0-	-3102	-0-	25061	3	47	9	Y	43	55	1			12
06	27180	X	23562	-0-	-3618	-0-	23523	3	39	9	Y	35	33	1			14
07	27466	X	23552	-0-	-3914	-0-	23515	3	37	9	Y	34	32	1			16
08	25637	X	23077	-0-	-2560	-0-	23035	3	42	9	Y	38	42	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-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

05	49383	X	43264	-0-	-6119	-0-	43173	3	91	9	Y	83	79	0			15
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	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	37795	3	99	9	Y	90	83	0			16
*10	40491	X	40491	-0-	-0-	-0-	40383	3	108	9	Y	98	97	0			17

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

05	10571	X	10282	-0-	-289	-0-	10225	3	57	9	Y	52	61	0			10
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	8767	-0-	-1193	-0-	8722	3	45	9	Y	41	38	0			7
10	10292	X	8770	-0-	-1522	-0-	8720	3	50	9	Y	45	44	0			8

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

*11	39930	X	19858	-0-	-20072	-0-	19804	3	54	9	Y	49	94	1			11
*12	40083	X	17290	-0-	-22793	-0-	17220	3	70	9	Y	64	62	1			13
*01	38843	X	33464	-0-	-5379	-0-	33376	3	88	9	Y	80	44	1			49
*02	34748	X	28557	-0-	-6191	-0-	28495	3	62	9	Y	56	97	1			8
*03	38471	X	30781	-0-	-7690	-0-	30687	3	94	9	Y	85	72	1			21
*04	32340	X	29184	-0-	-3156	-0-	29108	3	76	9	Y	69	68	1			22
*05	33449	X	29293	-0-	-4156	-0-	29230	3	63	9	Y	57	63	1			16
*06	32370	X	27287	-0-	-5083	-0-	27232	3	55	9	Y	50	46	1			20
*07	31620	X	27161	-0-	-4459	-0-	27110	3	51	9	Y	46	44	1			22
*08	30814	X	26683	-0-	-4131	-0-	26625	3	58	9	Y	53	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	23994	X	20939	-0-	-3055	-0-	20689	3	250	9	Y	227	217	0			42
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	18243	-0-	-2037	-0-	18028	3	215	9	Y	195	185	0			35
10	20925	X	19108	-0-	-1817	-0-	18909	3	199	9	Y	181	185	0			31

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
05	19871	X	10069	-0-	-9802	-0-	10027	3	42	9	Y	38	34	0			7
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	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17023	3	95	9	Y	86	79	0			15
*10	20305	X	18457	-0-	-1848	-0-	18354	3	103	9	Y	94	93	0			16

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
05	23343	X	20436	-0-	-2907	-0-	20333	3	103	9	Y	94	101	0			18
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	17768	-0-	-3832	-0-	17656	3	112	9	Y	102	95	0			18
*10	20429	X	19091	-0-	-1338	-0-	18968	3	123	9	Y	112	111	0			19

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
*11	27480	X	20721	-0-	-6759	-0-	20610	3	111	9	Y	101	163	1			22
*12	28086	X	25217	-0-	-2869	-0-	24988	3	229	9	Y	208	187	1			43
*01	27373	X	24880	-0-	-2493	-0-	24749	3	131	9	Y	119	89	1			73
*02	24192	X	22193	-0-	-1999	-0-	22101	3	92	9	Y	84	145	1			12
*03	25885	X	23369	-0-	-2516	-0-	23229	3	140	9	Y	127	107	1			32
*04	0	W	22290	-0-	22290	22290	22177	3	113	9	Y	103	102	1			33
*05	0	W	22279	-0-	22279	44569	22184	3	95	9	Y	86	95	1			24
*06	0	W	20963	-0-	20963	65532	20882	3	81	9	Y	74	68	1			30
*07	0	W	20916	-0-	20916	86448	20839	3	77	9	Y	70	66	1			34
*08	107031	X	20583	-0-	-86448	-0-	20513	3	70	9	Y	64	77	1			21
*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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*11	35007	X	35007	-0-	-0-	-0-	34854	3	153	9	N	139	135	1			53
*12	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	36595	3	167	9	N	152	148	1			57
*01	34069	X	34069	-0-	-0-	-0-	33885	3	184	9	N	167	165	1			59
*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	31486	-0-	-4094	-0-	31255	3	231	9	N	210	198	1			67
*05	36766	X	30313	-0-	-6453	-0-	30076	3	237	9	N	215	223	1			59
*06	32970	X	28514	-0-	-4456	-0-	28307	3	207	9	N	188	172	1			75
*07	33015	X	28792	-0-	-4223	-0-	28598	3	194	9	N	176	167	1			84
*08	32581	X	28291	-0-	-4290	-0-	28072	3	219	9	N	199	218	1			65
*09	31530	X	25367	-0-	-6163	-0-	25189	3	178	9	N	162	168	1			59
10	30318	X	25124	-0-	-5194	-0-	24940	3	184	9	N	167	163	1			63

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

05	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

05	46128	X	34157	-0-	-11971	-0-	34157	3			N	-0-					-0-
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-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

05	682	N	643	-0-	-39	-0-	162	1	469	2	N	11					110
							12	9									
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									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2340	3	22	9	N	20					119
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 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
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1163	3	15	9	N	14	14	0			-0-
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									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	3	4	9	N	4	4	0			-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

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

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
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	798	3	7	9	N	6	6	0			-0-
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									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	3	9	9	N	8	8	0			-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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									

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
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2476	3	46	9	N	42	42	0			-0-
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									

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
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2269	3	89	9	N	81	81	0			-0-
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									

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
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3232	3	33	9	N	30					195
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									

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
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2901	2	37	9	Y	34					74
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

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
05	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	2691	2	35	9	Y	32					71
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

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
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					109
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

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
05	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			Y	-0-					95
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

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
05	3844	X	2807	-0-	-1037	-0-	2771	2	36	9	Y	33					88
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	16	1	2082	2	N	55	175	1			18
							61	9									
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

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
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
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									

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
05	651	N	401	-0-	-250	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	5	6	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	707	-0-		-6	-0-	42 153	1 3	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	690	N	599	-0-		-91	-0-	36 131	1 3	432	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	626	-0-		-87	-0-	37 134	1 3	455	2	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-		-0-	-0-	44 160	1 3	542	2	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-		-0-	-0-	42 151	1 3	512	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	541	-0-		-79	-0-	37 118	1 3	386	2	Y	-0-					-0-

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
05	155	N	147	-0-		-8	-0-	7 20	1 3	120	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	7 22	1 3	126	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-		-0-	-0-	9 20	1 3	130	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-		-0-	-0-	11 31	1 3	184	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-		-0-	-0-	9 24	1 3	152	2	Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-		-0-	-0-	10 28	1 3	167	2	Y	-0-					-0-

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
05	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	54 144	1 3	882	2	Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	57 163	1 3	964	2	Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	57 143	1 3	883	2	Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	50 136	1 3	816	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-		-61	-0-	40 110	1 3	689	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	768	-0-		-162	-0-	37 104	1 3	627	2	Y	-0-					-0-

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
05	155	N	105	-0-		-50	-0-	7 11	1 3	87	2	Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-		-0-	-0-	57 101	1 3	708	2	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-		-0-	-0-	36 60	1 3	419	2	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-		-0-	-0-	29 51	1 3	346	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	421	-0-		-239	-0-	29 47	1 3	345	2	Y	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-		-0-	-0-	32 61	1 3	443	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	331	-0-		-41	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-		-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	N	390	-0-		-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
								44	3									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	958	-0-		-127	-0-	65	1	666	2	Y	1	8	1			2
								226	3	1	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	97	1	997	2	Y	-0-	4	1			-0-
							339	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	91	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	165	1	1690	2	Y	1	8	1			3
							573	3	1	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
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									

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
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	148	1	1516	2	Y	23	24	1			8
							514	3	25	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	131	1	2133	2	Y	22	22	1			10
							348	3	24	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	409	1	4201	2	Y	53	58	1			18
							1427	3	58	9							
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							

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
05	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	155	1	2542	2	Y	15	15	1			7
							416	3	17	9							
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							

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
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	Y	6	12	1			2
							275	3	7	9							
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							

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
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	365	1	3746	2	Y	60	72	1			23
							1272	3	66	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	193	1	1986	2	Y	53	78	1			24
							675	3	58	9							
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							

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
05	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	180	1	2930	2	Y	17	17	1			8
							478	3	19	9							
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							

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
05	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	170	1	2767	2	Y	32	32	1			15
							452	3	35	9							
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							

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
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	116	1	1883	2	Y	42	42	1			19
							307	3	46	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	212	1	3450	2	Y	38	38	1			17
							563	3	42	9							
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							

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
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	222	1	3627	2	Y	37	37	1			17
							593	3	41	9							
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							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	121	1	1677	2	Y	-0-					46
							230	3									
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	107	1	1742	2	Y	102	103	1			47
							285	3	112	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	139	1	1923	2	Y	18	21	1			8
							263	3	20	9							
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									

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. GAS LIFT (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	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	229	1	3734	2	Y	24	24	1			11
							610	3	26	9							
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							

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. GAS LIFT (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	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	84	1	1285	2	Y	14	25	1			4
							174	3	15	9							
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							

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. GAS LIFT (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	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	138	1	2240	2	Y	19	19	1			9
							365	3	21	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2189	N	2189	-0-		-0-		-0-	120	1	1820	2	Y	4	8	1			1
									245	3	4	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	2610	N	2610	-0-		-0-		-0-	153	1	1865	2	Y	31	29	1			19
									558	3	34	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	3906	X	3383	-0-		-523		-0-	200	1	2440	2	Y	11	21	1			14
									731	3	12	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	1892	N	1892	-0-		-0-		-0-	102	1	1567	2	Y	9	16	1			3
									213	3	10	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
							291	3									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	134	1	2038	2	Y	10	19	1			3
							275	3	11	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1474	2	Y	28	51	1			9
							200	3	31	9							
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	118	208	1			38
							30	3	130	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	98	1	1200	2	Y	-0-	11	1			6
							360	3									
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	130	1	1335	2	Y	36	42	1			13
							453	3	40	9							
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							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	80	1	1101	2	Y	18	21	1			8
							150	3	20	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	201	1	2063	2	Y	46	48	1			15
							701	3	51	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2149	-0-	-331	-0-	128	1	1776	2	Y	2					48
							243	3	2	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			17
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
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									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	125	1	1735	2	Y	16	18	1			7
							238	3	18	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3832	-0-		-74	-0-	226	1	2759	2	Y	18	22	1			14
								827	3	20	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	75	1	1220	2	Y	-0-					-0-
								199	3									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	12	20	1			4
								219	3	13	9							
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							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1843	-0-		-172	-0-	109	1	1506	2	Y	20	24	1			9
								206	3	22	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5333	X	5333	-0-		-0-	-0-	359	1	3686	2	Y	33	39	1			12
								1252	3	36	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(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	1925	-0-		-1113	-0-	130	1	1339	2	Y	1	12	1			4
								455	3	1	9							
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							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1519	-0-		-124	-0-	90	1	1245	2	Y	13	16	1			6
								170	3	14	9							
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							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1965	-0-		-143	-0-	116	1	1620	2	Y	5	6	1			2
								223	3	6	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	106	1	1469	2	Y	12	15	1			5
							201	3	13	9							
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							

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
05	2573	X	1891	-0-	-682	-0-	112	1	1559	2	Y	5	6	1			2
							214	3	6	9							
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							

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
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	116	1	1599	2	Y	16	20	1			7
							218	3	18	9							
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							

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
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	960	2	Y	23	28	1			10
							132	3	25	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	138	1	1910	2	Y	20	23	1			9
							261	3	22	9							
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							

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
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	143	1	1984	2	Y	26	31	1			11
							272	3	29	9							
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							

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
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	2	Y	18	22	1			8
							156	3	20	9							
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							

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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1698	2	Y	18	22	1			8
							232	3	20	9							
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							

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
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	170	1	2766	2	Y	27	27	1			13
							452	3	30	9							
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							

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
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	78	1	1080	2	Y	22	26	1			10
							148	3	24	9							
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							

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
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	41	1	566	2	Y	22	27	1			10
							77	3	24	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	139	1	1704	2	Y	-0-	2	1			-0-
							511	3									
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									

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
05	2573	X	2035	-0-	-538	-0-	138	1	1416	2	Y	-0-	24	1			-0-
							481	3									
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									

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
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	2					41
							179	3	2	9							
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							

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
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	126	1	1912	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	38	1	463	2	Y	36	22	1			14
							139	3	40	9							
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							

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
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	241	1	2470	2	Y	40	48	1			16
							838	3	44	9							
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							

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
05	1643	N	480	-0-	-1163	-0-	27	1	336	2	Y	16					81
							99	3	18	9							
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							

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
05	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	154	1	1887	2	Y	14					71
							553	3	15	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	3127	-0-		27	27	187	1	2586	2	Y	-0-					-0-
								354	3									
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									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	90	1	1242	2	Y	26	31	1			11
								170	3	29	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	98	1	1004	2	Y	24	40	1			20
								341	3	26	9							
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							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	939	-0-		-1107	-0-	55	1	677	2	Y	8					40
								198	3	9	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	57	1	693	2	Y	21	13	1			8
							207	3	23	9							
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							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

05	279	N	264	-0-	-15	-0-	258	2	6	9	Y	5	2	1	1	8	3
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
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-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3	2	1			3
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3430	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	12
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	414	2	1 9	Y	1		1 8		-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	324	2	13 9	Y	12		17 1	1 8	8
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1 9	Y	1		1 8		-0-
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-

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	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	580	-0-	-288	-0-	578	2	2 9	Y	2		6 1		3
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

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	161	2 7 9			Y	6	4	1			6
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

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1059	2 110 9			Y	100	57	1	7	8	36
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

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	8
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3171	2	9	9	Y	8	4	1	1	8	5
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

05	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3170	2	17	9	Y	15	7	1	1	8	10
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	1	8			1
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

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	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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	Y	14	6	1	1	8	9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

05	1240	N	447	-0-	-793	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	8			1
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

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		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

05	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2050	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	3	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			2
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

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
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	559	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	17
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9	1	8			149
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2987	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	14
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2816	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	4
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			1
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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 #: 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
05	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1617	2	23	9	Y	21	1	8			65
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

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

05	1705	X	1175	-0-	-530	-0-	1174	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

05	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	2731	2	9	9	Y	8	5	1	1	8	6
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	Y	14	13	1	1	8	9
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

05	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3317	X	2824	-0-	-493	-0-	2823	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1825	2	24	9	Y	22	25	1	6	8	6
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2500	2	33 9	Y	30	16	1	1	8	21
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4269	2	34 9	Y	31	16	1	1	8	21
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	644	1	2546 2	Y	32	44	1	1	8	22
							35	9								
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								

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

05	2015	X	953	-0-	-1062	-0-	938	2	15 9	Y	14	11	1	2	8	14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3851	2	32	9	Y	29	90	1	1	8	103
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

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
05	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	2415	2	13	9	Y	12	7	8			81
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

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
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4378	2	32	9	Y	29	19	1	1	8	24
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

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
05	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4341	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	41
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

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
05	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3904	2	48	9	Y	44	29	1	11	8	23
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

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
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4096	2	32	9	Y	29	19	1	1	8	24
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

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
05	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	3035	2	32	9	Y	29	56	1	2	8	28
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4944	2	92	9	Y	84	125	1	1	8	86
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
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-

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
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3445	2	32	9	Y	29	41	1	1	8	20
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

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
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8286	2	64	9	Y	58	36	1	1	8	48
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2811	2	64	9	Y	58	28	1	1	8	41
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

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
05	2418	X	2048	-0-	-370	-0-	2045	2	3	9	Y	3	10	1			5
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

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
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	279	1	294	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
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									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 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
05	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	4084	2	12	9	Y	11	1	8			87
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 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
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4048	2	25	9	Y	23	1	8			62
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1059	2	11	9	Y	10	33	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2673	2	34	9	Y	31	23	1	9	8	15
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

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4557	2	33	9	Y	30	24	1	2	8	19
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

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
05	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	4591	2	65	9	Y	59	55	1	1	8	38
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4063	2	37	9	Y	34	30	1	1	8	39
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

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
05	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	3404	2	14	9	Y	13	16	1	1	8	16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	4908	2	45	9	Y	41	1	8			113
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

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
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3092	2	64	9	Y	58	28	1	1	8	41
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

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
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4949	2	3	9	Y	3	3	8			13
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

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
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6377	2	37	9	Y	34	56	1	7	8	28
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

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
05	4185	X	4109	-0-	-76	-0-	4072	2	37	9	Y	34	26	1	3	8	21
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

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
05	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	2617	2	36	9	Y	33	34	1	1	8	40
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3448	2	31	9	Y	28	42	1	8	8	29
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

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
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	1	1			3
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

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
05	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	2659	2	36	9	Y	33	21	1	7	8	31
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

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
05	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	2337	2	61	9	Y	55	39	1	4	8	34
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

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
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3271	2	37	9	Y	34	50	1	4	8	41
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

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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8			3
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

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
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7178	2	63	9	Y	57	37	1	1	8	47
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	8432	X	7789	-0-	-643	-0-	7757	2	32	9	Y	29	18	1	1	8	24
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

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
05	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3242	2	131	9	Y	119	114	1	10	8	42
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

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
05	4371	X	2915	-0-	-1456	-0-	2896	2	19	9	Y	17	7	1	1	8	11
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

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
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2957	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	41
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

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
05	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	2089	2	112	9	Y	102	47	1	15	8	98
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

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
05	5890	X	5192	-0-	-698	-0-	5148	2	44	9	Y	40	51	1	1	8	41
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

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	C M	COND PROD
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	5425	X	4875	-0-	-550	-0-	4842	2	33	9	Y	30	19	1	1	8	24
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

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6188	2	45	9	Y	41	31	1	3	8	26
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

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
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4376	2	33	9	Y	30	15	1	1	8	21
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

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
05	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	4856	2	55	9	Y	50	31	1	10	8	47
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

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
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	4373	2	65	9	Y	59	57	1	1	8	38
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

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
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1457	N	786	-0-	-671	-0-	153	1	604	2	Y	26	40	1	1	8	18
							29	9									
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									

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
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	6634	X	6089	-0-	-545	-0-	6024	2	65	9	Y	59	55	1	1	8	38
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

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
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5359	2	35	9	Y	32	68	1	5	8	28
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

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
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4102	2	31	9	Y	28	87	1	1	8	101
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

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
05	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4315	2	25	9	Y	23	48	1	4	8	29
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

05	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11953	2	75	9	Y	68	69	1	8	8	23
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

05	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	2551	2	44	9	Y	40	1	8			94
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

05	4712	X	3615	-0-	-1097	-0-	3563	2	52	9	Y	47	34	1	1	8	39
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

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3109	2	73	9	Y	66	37	1	16	8	58
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

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

05	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	4076	2	95	9	Y	86	76	1	13	8	28
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

05	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4737	2	32	9	Y	29	15	1	1	8	20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2937	2	34	9	N	31	1	8			74
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

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	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-

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

05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1920	2	18	9	Y	16					32
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

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					30
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

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

05	3100	N	3152	-0-	52	1040	3122	2	30	9	Y	27					90
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	316	2	76	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2029	2	31	9	Y	28	25	1			9
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

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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	3	10	9	Y	9	10	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2483	2	23	9	Y	21	15	1			19
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

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
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1822	2	14	9	Y	13	13	1			3
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

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
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	Y	25	24	1			8
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

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
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	106	1	2941	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
05	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	55	1	1537	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
05	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	92	1	2559	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
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									

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
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
05	620	N	432	-0-	-188	-0-	426	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
05	1736	X	1399	-0-	-337	-0-	68	1	1331	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	327	-0-	-14	-0-	323	2 4 9	Y	4	2	1	4
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2 7 9	Y	6	6	1	2
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	338	-0-	-34	-0-	338	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3104	-0-	-523	-0-	108	1 2996 2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	6	1	171	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	43	1	1202	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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									

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
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	953	3	23	9	Y	21	22	1			6
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B DENY		-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
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3	Y	-0-	-0-
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-

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
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1389	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	42	1	1159	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
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									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	6	1	154	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
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									

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
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	78	1	2168	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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									

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	Y	9	10	1			2
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

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
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2139	N	1369	-0-	-770	-0-	1362	3	7	9	Y	6	6	1			8
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

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
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	192	2	46	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5417	2	23	9	Y	21	18	1			11
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2360	3	35	9	Y	32	36	1			7
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

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1337	2	4	9	Y	4	3	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

05	403	N	340	-0-	-63	-0-	325	3	15	9	Y	14	25	1			6
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

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
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7	9	Y	6	4	1			5
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

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
05	3100	N	3688	-0-	588	1199	3618	2	70	9	Y	64	58	1			21
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

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
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2543	2	12	9	Y	11	14	1			6
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

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
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2474	3	11	9	Y	10	12	1			5
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

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
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1462	2	350	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	31	1			77
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

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	889	3	22	9	Y	20	22	1			5
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

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37 39	1 9	1030	2	Y	35	35	1			1
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

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
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1941	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1550	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
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-

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
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-

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
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	41	1	1138	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

05	992	N	648	-0-	-344	-0-	23	1	625	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

05	496	N	375	-0-	-121	-0-	12	1	330	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	3	12	9	Y	11	12	1			3
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

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
05	3100	N	4185	-0-	1085	2513	140	1	3898	2	Y	134	134	1			4
							147	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1650	-0-	-1109	-0-	57	1	1591	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2333	2	26	9	Y	24	24	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	313	-0-	-524	-0-	232	2	55	3	Y	24	37	1			18
							26	9									
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									

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
05	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2702	3	54	9	Y	49	53	1			19
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

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	867	-0-	-2946	-0-	42	1	807	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	Y	30	27	1			10
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

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3632	3	13	9	Y	12	13	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1783	-0-	-604	-0-	1780	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3753	3	45	9	Y	41	51	1			19
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

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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4	3	1			1
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

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
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	2	6	9	Y	5	7	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2979	2	9	9	Y	8	8	1			4
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

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	111	2	7	9	Y	6	7	1			3
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-

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
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2898	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

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
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3820	2	55	9	Y	50	45	1			16
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

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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	2	8	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1736	X	1365	-0-	-371	-0-	1351	2	14	9	Y	13	9	1			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	2942	3	20	9	Y	18	22	1			8
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

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
05	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1513	2	32	9	Y	29	30	1			6
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

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
05	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	86	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1625	2	41	9	Y	37	36	1			11
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

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
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6	9	Y	5	6	1			7
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

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
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	2	4	9	Y	4	5	1			2
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

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
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3201	3	21	9	Y	19	21	1			4
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

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
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2539	3	10	9	Y	9	9	1			2
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

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
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1543	2	54	9	Y	49	59	1			26
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

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
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2661	3	1	9	Y	1	2	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2077	X	1362	-0-	-715	-0-	66	1	1274	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
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									

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
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	90	1	2489	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

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
05	1147	X	914	-0-	-233	-0-	31	1	871	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
05	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	1606	2	47	9	Y	43	44	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	148	1	4105	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
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									

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
05	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	98	1	2710	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

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
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	21	1	586	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
05	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	120	1	3332	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1023	N	452	-0-	-571	-0-	448	2	4	9	Y	4	3	1			2
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

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	99	1	2750	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	3	20	9	Y	18	19	1			7
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

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2087	-0-	-672	-0-	2026	2	61	9	Y	55	60	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	126	1	3497	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
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									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	90	1	2512	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

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
05	3100	N	3441	-0-	341	341	100	1	3341	3	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	9	1	254	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

05	3782	X	2982	-0-	-800	-0-	2961	2	21	9	Y	19	18	1			6
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

05	4495	X	3522	-0-	-973	-0-	122	1	3389	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	4350	X	3288	-0-	-1062	-0-	114	1	3164	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	150	1	4175	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	143	1	3985	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	3630	X	3571	-0-	-59	-0-	129	1	3432	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	150	1	4077	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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	453	-0-	-2275	-0-	436	2	17	9	Y	15	16	1			2
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2459	2	30	9	Y	27	24	1			9
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	985	2	19	9	Y	17	13	1			16
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

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
05	2821	N	2057	-0-	-764	-0-	2054	2	3	9	Y	3	2	1			3
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

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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3589	X	2647	-0-	-942	-0-	391	1	2246	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	978	3	24	9	Y	22	22	1			6
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	101	1	2814	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	50	1	1402	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	310	N	303	-0-	-7	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

05	3100	N	4766	-0-	1666	3453	4743	2	23	9	Y	21	18	1			11
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

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

05	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	1972	2	89	9	Y	81	81	1			42
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2389	-0-	-432	-0-	2380	2	9	9	Y	8	6	1			7
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

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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									

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

05	3100	N	3309	-0-	209	209	3168	2	141	9	Y	128	128	1			66
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
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									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	278	1	1879	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	466	1	1753	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
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-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	32	1	891	2	Y	-0-					-0-
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-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	519	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	17 11	1 9	481	2	Y	10	10	1			-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	16 10	1 9	451	2	Y	9	9	1			-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	16 10	1 9	458	2	Y	9	9	1			-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	442	2	Y	8	8	1			-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	469	2	Y	9	9	1			-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	558	2	Y	10	10	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	72	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
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									

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
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	97	1	2701	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
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									

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 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
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
05	3658	X	2423	-0-	-1235	-0-	81	1	2237	2	Y	95	94	1			3
							105	9									
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									

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
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	14	1	377	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	7	1	199	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	43	1	1185	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

05	1519	X	751	-0-	-768	-0-	212	1	482	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 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
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	37	1	1031	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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									

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
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	54	1	1500	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
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									

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
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	90	1	2499	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2077	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
05	1767	N	1415	-0-	-352	-0-	49	1	1348	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2167	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3058	3	23	9	Y	21	27	1			44
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1964	3	10	9	Y	9	10	1			11
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

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
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	3994	3	12	9	Y	11	12	1			3
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

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
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3350	2	39	9	Y	35	32	1			11
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

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
05	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2309	2	42	9	Y	38	33	1			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	Y	8	11	1		4
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

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

05	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2393	2	9	9	Y	8	4	1		11
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

05	3079	X	2606	-0-	-473	-0-	2606	2			Y	-0-				-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2340	3	31	9	Y	28	29	1		11
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

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

05	2418	X	2227	-0-	-191	-0-	2193	2	34	9	Y	31	34	1		4
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

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

05	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	3			Y	-0-				-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	1990	2	34	9	Y	31	31	1			16
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

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
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2317	2	7	9	Y	6	8	1			3
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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-

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
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2542	X	1693	-0-	-849	-0-	1672	2	21	9	Y	19	17	1			6
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

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
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5728	2	83	9	Y	75	64	1			39
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

05	4481	X	2891	-0-	-1590	-0-	2873	2	18	9	Y	16	19	1			9
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

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18	10	1			27
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

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1362	2	22	9	Y	20	25	1			11
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2580	2	54	9	Y	49	45	1			16
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

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

05	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1393	2	19	9	Y	17	14	1			9
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

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

05	1891	X	76	-0-	-1815	-0-	74	3	2	9	Y	2	4	1			5
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	2965	2	37	9	Y	34	31	1			11
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

05	744	N	539	-0-	-205	-0-	531	2	8	9	Y	7	5	1			7
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

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

05	899	N	795	-0-	-104	-0-	28	1	767	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					218
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

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
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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

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
05	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	2939	2	9	9	Y	8	4	1			12
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

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
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	446	1	899	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3811	2	13	9	Y	12	10	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3116	3	11	9	Y	10	11	1			18
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

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
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2455	3	12	9	Y	11	13	1			5
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

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3130	3	15	9	Y	14	16	1			6
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

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1133	-0-	-1409	-0-	39	1	1091	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 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
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2338	2	22	9	Y	20	18	1			7
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

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 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
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2497	3	21	9	Y	19	21	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 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
05	2108	N	1586	-0-	-522	-0-	1545	2	41	9	Y	37	34	1			12
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

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
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	9	1			3
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

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	108	1	3580	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3087	2	11	9	Y	10	8	1			5
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1708	2	19	9	Y	17	10	1			26
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

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3034	2	8	9	Y	7	6	1			4
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

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	195	1	5430	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	498	1	1289	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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									

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
05	2759	N	1861	-0-	-898	-0-	1851	2	10	9	Y	9	10	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	117	1	3252	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-			-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2 11 9	Y	10	11	1	3
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	106	1	2061 3	Y	6	6 1	2
							7	9					
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					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	94	1	1821 3	Y	20	22 1	5
							22	9					
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					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	936	2	95 9	Y	86	84 1	26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
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-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	890	1	3632	3	N	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1178	2	29	9	Y	26	26	1			8
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2366	2	566	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	Y	19	19	1			4
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	3	17	9	Y	15	15	1			4
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	Y	29	32	1			9
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-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	1902	-0-	-1694	-0-	1899	2 3 9	3		Y	3	3	1			1
06	2760	X	1701	-0-	-1059	-0-	1699	2 2 9	2		Y	2	2	1			1
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3161	2 3 9	3		Y	3	3	1			1
08	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	2757	2 3 9	3		Y	3	3	1			1
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2 2 9	2		Y	2	2	1			1
10	2852	X	486	-0-	-2366	-0-	485	2 1 9	1		Y	1	1	1			1

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
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	70	1 19 9	1940	2	Y	17	18	1			-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	62	1 13 9	1724	2	Y	12	12	1			-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	62	1 12 9	1710	2	Y	11	11	1			-0-
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	64	1 12 9	1796	2	Y	11	11	1			-0-
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	63	1 11 9	1663	2	Y	10	10	1			-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	60	1 11 9	1623	2	Y	10	10	1			-0-

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
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	84	1 20 9	2343	2	Y	18	18	1			-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1 18 9	2090	2	Y	16	16	1			-0-
07	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	82	1 19 9	2285	2	Y	17	17	1			-0-
*08	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	81	1 17 9	2244	2	Y	15	15	1			-0-
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	81	1 18 9	2154	2	Y	16	15	1			1
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	86	1 18 9	2344	2	Y	16	16	1			1

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
05	837	X	707	-0-	-130	-0-	697	2	10	9	Y	9	10	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
05	2046	N	1522	-0-	-524	-0-	52	1	1456	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	47	1	1296	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

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
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	121	1	3371	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1223	3	28	9	Y	25	30	1			7
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

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2495	2	86	9	Y	78	76	1			24
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

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3889	2	31	9	Y	28	25	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 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
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4172	2	998	3	Y	20	5	1			15
							22	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	400	3	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
05	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	78	1	2163	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
05	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	62	1	1711	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	117	1	3253	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2525	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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									

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
05	2015	X	1377	-0-	-638	-0-	47	1	1313	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
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									

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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	923	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

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
05	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	80	1	2212	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	103	1	2852	2	Y	-0-					-0-
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	33	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

05	930	N	684	-0-	-246	-0-	24	1	660	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2578	2	617	3	Y	26	28	1			19
							29	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

05	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	79	1	2182	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	504	2	120	3	Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1000	3	30	9	Y	27	30	1			7
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

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	101	1	2814	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

05	3100	N	3282	-0-	182	683	3274	3	8	9	Y	7	8	1			2
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

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

05	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	93	1	3327	3	N	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2839	2	41	9	Y	37	33	1			12
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

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

05	3100	N	3236	-0-	136	298	112	1	3124	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1881	2	13	9	Y	12	12	1			3
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

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	128	1	3550	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	124	1	3407	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	126	1	3504	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	125	1	3492	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3570	X	3516	-0-	-54	-0-	127	1	3377	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	128	1	3475	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2473	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2370	N	1123	-0-	-1247	-0-	37	1	1082	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

05	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2484	2	17	9	Y	15	11	1			14
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

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2240	3	19	9	Y	17	21	1			34
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 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
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3468	3	6	9	Y	5	7	1			2
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	105	1	2919	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	113	1	3152	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

05	3286	X	1513	-0-	-1773	-0-	1447	2	66	9	Y	60	52	1			31
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

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1426	N	952	-0-	-474	-0-	934	2	18	9	Y	16	18	1			2
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

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 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
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 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
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2135	-0-	2135	2135	2135	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2135					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2135					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2135					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 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
05	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3115	2	11	9	Y	10	9	1			5
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

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 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
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	82	1	2196	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1391	2	9	9	Y	8	4	1			13
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

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
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4	5	1			2
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

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
05	2325	X	1317	-0-	-1008	-0-	1277	2	40	9	Y	36	49	1			19
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3205	2	10	9	Y	9	7	1			9
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

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
05	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1438	2	10	9	Y	9	11	1			5
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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2040	2	68	9	Y	62	57	1			20
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2188	-0-	-788	-0-	2179	2	9	9	Y	8	5	1			7
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

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 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
05	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	4884	3	7	9	N	6	7	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	46 41	1 9	1289	2	Y	37	37	1			1
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	44 40	1 9	1225	2	Y	36	36	1			1
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	45 37	1 9	1226	2	Y	34	34	1			1
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	43 33	1 9	1207	2	Y	30	31	1			-0-
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	1179	2	Y	32	31	1			1
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	46 35	1 9	1248	2	Y	32	32	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	2512	2	Y	17	17	1			-0-
06	2700	N	2605	-0-	-95	-0-	90 19	1 9	2496	2	Y	17	17	1			-0-
07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	94 19	1 9	2617	2	Y	17	17	1			-0-
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	91 17	1 9	2547	2	Y	15	15	1			-0-
*09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	91 18	1 9	2431	2	Y	16	15	1			1
*10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	93 15	1 9	2523	2	Y	14	15	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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

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
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

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
05	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	76	1	2110	2	Y	264	262	1			7
							290	9									
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									

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
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1694	2	2	9	Y	2	3	1			1
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

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
05	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	88	1	2451	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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									

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
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	876	3	648	9	Y	589	532	1			306
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

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
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-

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
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2494	3	10	9	Y	9	12	1			4
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

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
05	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	108	1	3008	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1253	2	35	9	Y	32	29	1			10
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	125 26	1 9	3458	2	Y	24	24	1			1
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

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

05	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	1470	3	8	9	Y	7	5	1			8
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

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05	1023	N	149	-0-	-874	-0-	145	2	4	9	Y	4	5	1			9
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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-

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
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-

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
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3495	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1595	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1602	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1600	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	59	1	1593	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
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
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	71	1	1967	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1728	3	31	9	Y	28	31	1			6
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

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

05	5952	X	4640	-0-	-1312	-0-	3691	2	883	3	Y	60	64	1			45
							66	9									
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									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

05	2294	N	1959	-0-	-335	-0-	70	1	1889	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2271	2	543	3	Y	35	37	1			26
							39	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2469	3	6	9	Y	5	7	1			12
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

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

05	62	N	52	-0-	-10	-0-	42	2	10	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

05	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3058	3	20	9	Y	18	22	1			8
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

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	Y	12	7	1			20
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3072	2	14	9	Y	13	16	1			7
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

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
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1940	2	4	9	Y	4	2	1			7
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

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	148	1	4111	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

05	3441	X	2640	-0-	-801	-0-	2627	2	13	9	Y	12	11	1			4
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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

05	2077	X	1011	-0-	-1066	-0-	976	2	35	9	Y	32	47	1			17
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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3426	3	13	9	Y	12	14	1			5
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

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3630	2	28	9	Y	25	14	1			38
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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2483	2	33	9	Y	30	27	1			10
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

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
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1012	2	242	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

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
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	88	1	2437	2	Y	122	122	1			3
							134	9									
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									

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
05	992	X	662	-0-	-330	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	2443	2	22	9	Y	20	21	1			5
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

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

05	3100	N	3004	-0-	-96	522	101	1	2815	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

05	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	121	1	3373	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

05	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	1405	2	30	9	Y	27	27	1			6
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	141	1	3921	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
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									

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
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	104	1	2876	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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									

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
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3111	3	12	9	N	11	13	1			5
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

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
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	213	1	5903	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
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									

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
05	3100	N	3632	-0-	532	621	123	1	3420	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
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									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

05	5673	X	4587	-0-	-1086	-0-	4552	2	35	9	Y	32	32	1			17
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

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	245	1	6799	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

05	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	215	1	5970	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3288	2	21	9	Y	19	11	1			30
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	3483	2	4	9	Y	4	3	1			4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	2005	2	7	9	Y	6	7	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4416	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	93	1	2578	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	266	1	7378	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
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									

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
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	177	1	4914	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	180	1	4988	2	Y	100	100	1			3
							110	9									
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									

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
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	190	1	5272	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4088	2	34	9	Y	31	32	1			8
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

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	106	1	2956	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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									

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
05	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	120	1	3321	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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									

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
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	160	1	4450	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

05	217	N	11	-0-	-206	-0-	10	3	1	9	Y	1	2	1			2
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

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

05	2387	N	1708	-0-	-679	-0-	1679	3	29	9	Y	26	26	1			7
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

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

05	3472	X	2110	-0-	-1362	-0-	2068	2	42	9	Y	38	32	1			20
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

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
05	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	172 65	1 9	4767	2	Y	59	59	1			2
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

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
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	108 12	1 9	3011	2	Y	11	11	1			-0-
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-

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
05	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	145 87	1 9	4026	2	Y	79	79	1			2
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

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
05	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	81	1	2264	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

05	3410	X	1685	-0-	-1725	-0-	58	1	1573	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	183	1	5079	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
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									

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
05	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	160	1	4453	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

05	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	3415	3	41	9	Y	37	46	1			17
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

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

05	3555	X	3021	-0-	-534	-0-	2962	2	59	9	Y	54	53	1			16
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

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

05	5673	X	4630	-0-	-1043	-0-	4613	2	17	9	Y	15	16	1			2
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

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

05	T. A.		101	-0-	101	101	97	3	4	9	Y	4					4
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

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
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

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
05	4495	X	3212	-0-	-1283	-0-	111	1	3087	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	225	1	6259	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
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									

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
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	102	1	2827	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

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
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	117	1	3255	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
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									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3234	3	122	9	Y	111	117	1			42
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

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

05	5022	X	5021	-0-	-1	-0-	174	1	4829	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	138	1	3822	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

05	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2571	2	65	9	Y	59	65	1			7
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

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
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2378	3	47	9	Y	43	45	1			16
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

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	146	1	4044	2	Y	352	353	1			9
							387	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 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
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 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
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	119	1	3297	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 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
05	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	110	1	3055	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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									

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
05	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	99	1	2751	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	184	1	5105	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
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									

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
05	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	87	1	2425	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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									

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
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2523	2	29	9	Y	26	25	1			8
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

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
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	4988	2	387	9	Y	352	363	1			90
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

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
05	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	4723	2	44	9	Y	40	44	1			5
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

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4049	3	46	9	Y	42	59	1			17
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1746	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2956	2	63	9	Y	57	60	1			42
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

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3926	2	29	9	Y	26	31	1			14
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

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	3691	2	28	9	Y	25	25	1			5
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

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
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	112	1	3101	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	136	1	3785	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
05	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	131	1	3636	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
05	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	136	1	3656	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
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									

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
05	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	181	1	3508	3	Y	29	32	1			8
							32	9									
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									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

05	4154	X	3483	-0-	-671	-0-	3461	3	22	9	Y	20					39
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

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

05	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	80	1	2230	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	161	1	4482	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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									

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
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	140	1	3886	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	5	1	134	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

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
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	32	1	891	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
05	3565	X	3176	-0-	-389	-0-	3146	2	30	9	Y	27	28	1			7
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

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
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2645	3	135	9	Y	123	135	1			47
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

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
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	112	1	3097	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	162	1	4508	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	139	1	3871	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
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									

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
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	161	1	4481	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
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									

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
05	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	457	1	1721	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	87	1	2406	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

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
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3568	3	35	9	Y	32	34	1			12
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

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
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4509	2	98	9	Y	89	86	1			27
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1896	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1995	2	68	9	Y	62	61	1			19
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

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	156	1	4332	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

05	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3438	1	32	9	Y	29	31	1			4
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

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
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	202	1	5600	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
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									

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
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1721	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
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									

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
05	5301	X	4553	-0-	-748	-0-	156	1	4322	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
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									

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
05	6448	X	4904	-0-	-1544	-0-	169	1	4703	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

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
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	180	1	5001	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4395	2	21	9	Y	19	21	1			2
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

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	148	1	4105	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

05	4433	X	3953	-0-	-480	-0-	136	1	3772	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4649	2	114	9	Y	104	101	1			32
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

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
05	10354	X	9173	-0-	-1181	-0-	7382	2	1766	3	Y	23	25	1			17
							25	9									
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									

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
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5063	3	33	9	Y	30	30	1			8
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

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
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2431	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	159	1	4407	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

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
05	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4654	2	52	9	Y	47	49	1			12
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

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
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3494	3	74	9	Y	67					135
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

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
05	4836	X	4221	-0-	-615	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	289	1	8034	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
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									

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
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	159	1	4402	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
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									

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
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3217	3	32	9	Y	29	40	1			12
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

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

05	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2063	3	17	9	Y	15	21	1			6
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

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

05	3844	X	2788	-0-	-1056	-0-	96	1	2653	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

05	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	2999	3	34	9	Y	31	35	1			6
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

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
05	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	96	1	2671	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2718	3	62	9	Y	56	63	1			12
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2340	3	92	9	Y	84	92	1			23
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

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	185	1	5150	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5366	3	53	9	Y	48	52	1			13
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

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
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	143	1	3973	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	167	1	4649	2	Y	74	74	1			2
							81	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1597	3	50	9	Y	45	50	1			12
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

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

05	2418	N	2021	-0-	-397	-0-	69	1	1917	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

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
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	131	1	3649	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	146	1	4066	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
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									

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
05	2759	N	2677	-0-	-82	-0-	92	1	2556	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

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
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	254	1	7057	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2736	2	45	9	Y	41	38	1			13
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

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1639	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

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
05	6820	X	4668	-0-	-2152	-0-	161	1	4478	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

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
05	3689	X	1610	-0-	-2079	-0-	289	1	1287	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
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									

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
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3683	2	86	9	Y	78	78	1			17
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

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
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	262	1	7285	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3599	2	157	9	Y	143	147	1			31
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

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

05	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	144	1	4003	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

05	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3567	2	11	9	Y	10	10	1			2
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

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

05	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

05	2480	X	2301	-0-	-179	-0-	80	1	2214	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	191	1	5295	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
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									

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
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	237	1	6572	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
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									

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
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

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
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	70	1	1946	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

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
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1763	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3113	2	43	9	Y	39	33	1			20
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

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

05	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	92	1	2552	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
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									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	94	1	2617	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

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
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

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
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1519	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
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									

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
05	3255	X	2426	-0-	-829	-0-	86	1	2323	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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-

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
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	88	1	2440	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
05	10106	X	9597	-0-	-509	-0-	331	1	9183	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
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									

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
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	37	1	1016	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
05	3100	N	3075	-0-	-25	40	147	1	2864	3	Y	58	63	1			16
							64	9									
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									

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
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	217	1	6018	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
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									

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
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	95	1	2643	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

05	2790	X	1423	-0-	-1367	-0-	1415	3	8	9	N	7	10	1			10
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

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	75	1	2501	3	Y	-0-					-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	130	1	3610	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

05	8029	X	7156	-0-	-873	-0-	247	1	6875	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

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
05	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	159	1	4425	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	97	1	2702	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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									

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
05	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5195	2	35	9	Y	32	32	1			17
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

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
05	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	95	1	2628	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
05	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	3020	3	79	9	Y	72	75	1			21
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

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
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	143	1	3967	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

05	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

05	744	N	727	-0-	-17	-0-	23	1	634	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
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									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	86	1	2390	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	172	1	4792	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

05	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	74	1	2047	2	Y	108	108	1			3
							119	9									
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									

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
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	154	1	4268	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	176	1	4883	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
05	6231	X	5991	-0-	-240	-0-	5941	3	50	9	Y	45	56	1			20
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

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
05	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	143	1	3973	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

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
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	203	1	5647	2	Y	86	86	1			2
							95	9									
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									

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
05	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	189	1	5244	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
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									

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
05	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	166	1	4601	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
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									

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
05	2635	X	2421	-0-	-214	-0-	84	1	2319	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
05	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	5023	2	58	9	N	53	48	1			17
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

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
05	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	6240	3	55	9	Y	50	56	1			10
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

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
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	125	1	3483	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

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
05	4898	X	4836	-0-	-62	-0-	166	1	4616	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
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									

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
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	129	1	3584	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
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									

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
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3563	3	124	9	Y	113	120	1			43
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

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

05	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	4554	3	2	9	Y	2	3	1			1
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

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	77	1	2067	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	75	1	1959	3	Y	285	285	1			-0-
							314	9									
*07	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	75	1	1953	3	Y	214	214	1			-0-
							235	9									
*08	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	68	1	1694	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
*09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	68	1	1656	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
10	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	72	1	1689	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	92	1	2547	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	86	1	2393	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	87	1	2433	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	88	1	2446	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2550	X	2347	-0-	-203	-0-	85	1	2255	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	87	1	2382	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

05	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	2361	2	40	9	N	36	37	1			9
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

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 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
05	4402	X	4287	-0-	-115	-0-	147	1	4090	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
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									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 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
05	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	137	1	3806	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
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									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 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
05	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
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-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 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
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2237	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

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
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	118	1	2293	3	Y	85	93	1			23
							94	9									
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									

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
05	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	127	1	2464	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
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									

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
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2402	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	210	1	5848	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	142	1	3959	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3945	2	132	9	Y	120	67	1			185
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

05	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	92	1	2545	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

05	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	371	1	10303	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
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									

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
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2823	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	6312	X	4609	-0-	-1703	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	7533	X	7141	-0-	-392	-0-	248	1	6875	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7750	X	7576	-0-	-174	-0-	262	1	7278	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	120	1	3342	2	Y	210	209	1			6
							231	9									
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									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

05	7099	X	6383	-0-	-716	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	763	1	1499	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
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									

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
05	1922	X	1230	-0-	-692	-0-	42	1	1165	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

05	4619	X	3823	-0-	-796	-0-	3737	2	86	9	N	78	71	1			25
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

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	626	1	4327	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

05	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	149	1	4133	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
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									

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
05	7998	X	7506	-0-	-492	-0-	258	1	7161	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
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									

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
05	5983	X	5893	-0-	-90	-0-	203	1	5637	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
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									

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
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	11	1	294	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

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
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	155	1	4319	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

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
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	65	1	1800	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

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
05	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	218	1	6044	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

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
05	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	225	1	6261	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
05	10447	X	10122	-0-	-325	-0-	351	1	9746	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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									

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
05	6882	X	6702	-0-	-180	-0-	6667	2	35	9	Y	32	32	1			17
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

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
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2749	2	11	9	Y	10	10	1			3
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

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
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3713	2	12	9	Y	11	8	1			10
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

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
05	5921	X	5263	-0-	-658	-0-	5200	2	63	9	Y	57	59	1			15
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

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
05	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	162	1	4501	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

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
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	214	1	5954	2	Y	101	101	1			3
							111	9									
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									

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

05	186	N	94	-0-	-92	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

05	8990	X	8810	-0-	-180	-0-	306	1	8501	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

05	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	77	1	2132	2	Y	96	95	1			3
							106	9									
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									

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
05	6510	X	5978	-0-	-532	-0-	207	1	5740	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6294	2	72	9	Y	65	79	1			35
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	155	1	4316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

05	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	220	1	6115	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

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
05	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	316	1	983	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
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									

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
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4369	2	35	9	Y	32	33	1			8
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

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
05	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	187	1	5202	2	Y	97	97	1			3
							107	9									
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									

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
05	2697	X	2315	-0-	-382	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	168	1	4669	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
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									

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
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2511	X	2300	-0-	-211	-0-	81 44	1 9	2175	3	Y	40	40	1			-0-
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-

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
05	2945	X	1898	-0-	-1047	-0-	1884	3	14	9	Y	13	18	1			5
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

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
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	126 22	1 9	3408	3	Y	20	20	1			-0-
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-

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
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52 30	1 9	1454	2	Y	27	27	1			1
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

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
05	7285	X	6674	-0-	-611	-0-	231	1	6425	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 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
05	2480	X	1504	-0-	-976	-0-	1490	3	14	9	Y	13	18	1			5
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

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 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
05	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	2365	2	20	9	N	18	18	1			5
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

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 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
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5150	3	20	9	N	18	18	1			5
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

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	883	1	5593	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
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									

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
05	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	182	1	5050	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
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									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3696	2	10	9	Y	9	11	1			5
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

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

05	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	213	1	5903	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

05	20181	X	17146	-0-	-3035	-0-	838	1	16282	3	N	24	26	1			7
							26	9									
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									

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
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	58	1	1597	2	Y	165	165	1			4
							182	9									
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									

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
05	5828	X	4851	-0-	-977	-0-	169	1	4682	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	82	1	2289	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
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									

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
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	92	1	2554	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	211	1	5869	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
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									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

05	992	N	868	-0-	-124	-0-	859	2	9	9	Y	8	6	1			7
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

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	99	1	2745	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

05	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	5044	2	51	9	Y	46	41	1			15
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

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	850	1	4635	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
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									

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
05	7037	X	5964	-0-	-1073	-0-	206	1	5722	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

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
05	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	156	1	4324	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
05	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	139	1	3849	2	Y	84	84	1			2
							92	9									
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									

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
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	90	1	2507	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
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									

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
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	907	1	6262	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
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									

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
05	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	464	1	1266	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
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									

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
05	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3630	3	19	9	Y	17	17	1			5
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

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
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
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									

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
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1084	3	165	9	Y	150	152	1			41
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

05	5146	X	4846	-0-	-300	-0-	168	1	4669	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	533	1	3659	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
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									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

05	4123	X	2849	-0-	-1274	-0-	97	1	2705	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
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									

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
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	2	Y	89	89	1			2
							98	9									
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									

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
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2925	2	700	3	Y	103	106	1			76
							113	9									
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									

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
05	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	839	1	4361	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	126	1	3504	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	212	1	5898	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2429	3	29	9	Y	26	33	1			12
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

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

05	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	112	1	2166	3	Y	38	42	1			10
							42	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	101	1	2805	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
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									

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
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	147	1	2848	3	Y	65	71	1			18
							72	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	124	1	3447	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
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									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

05	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	186	1	5174	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

05	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3955	2	25	9	Y	23	24	1			6
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

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
05	4278	X	3231	-0-	-1047	-0-	3210	2	21	9	Y	19	13	1			17
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

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	134	1	3720	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
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									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

05	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3391	2	14	9	Y	13	7	1			20
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

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	117	1	3264	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
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									

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
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

05	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	71	1	1982	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	167	1	4648	2	Y	74	74	1			2
							81	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
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									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1433	2	15	9	Y	14	14	1			7
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

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
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6003	3	6	9	Y	5	8	1			12
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	115	1	3190	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
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									

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7176	-0-	-47	-0-	245	1	6809	2	Y	111	111	1			3
							122	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 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
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4486	3	55	9	Y	50	57	1			10
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

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	898	1	8449	2	Y	121	121	1			3
							133	9									
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									

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
05	6386	X	6378	-0-	-8	-0-	220	1	6111	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	105	1	2928	2	Y	139	139	1			4
							153	9									
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									

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
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	8	1			3
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

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
05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	331	1	1366	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
05	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	687	1	2803	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2914	3	19	9	Y	17	17	1			5
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

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
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	125	1	3460	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
05	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	53	1	1430	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
05	11253	X	10989	-0-	-264	-0-	380	1	10562	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
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									

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
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	157	1	4354	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

05	4557	X	3032	-0-	-1525	-0-	3018	2	14	9	Y	13	14	1			2
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

05	3007	X	2245	-0-	-762	-0-	2231	2	14	9	Y	13	12	1			4
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

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	154	1	4280	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
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									

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
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	229	1	6364	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

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
05	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	424	1	11784	2	Y	137	136	1			4
							151	9									
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									

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
05	1612	N	746	-0-	-866	-0-	705	3	41	9	Y	37	46	1			17
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

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
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2561	3	29	9	N	26	31	1			50
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

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
05	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	311	1	2237	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2315	2	57	9	Y	52	65	1			29
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

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	100	1	2780	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6413	3	102	9	Y	93	98	1			27
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	113	1	3130	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

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
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3144	3	15	9	Y	14	16	1		17
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

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

05	2356	X	1621	-0-	-735	-0-	1621	2			N	-0-				-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	85	1	2348	2	Y	60	59	1		2
							66	9								
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								

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

05	5828	X	1018	-0-	-4810	-0-	350	1	631	2	Y	34	34	1		1
							37	9								
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								

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2016	2	Y	63	63	1		2
							69	9								
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								

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
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	256	1	7117	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	111	1	3096	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
05	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	98	1	2734	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

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
05	4929	X	4125	-0-	-804	-0-	143	1	3982	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	146	1	4059	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

05	3100	N	3142	-0-	42	232	3142	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	213	1	5929	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

05	6479	X	5955	-0-	-524	-0-	205	1	5697	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
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									

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11455	-0-	-1069	-0-	397	1	11014	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
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									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

05	13423	X	12214	-0-	-1209	-0-	2404	1	9810	3	N	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

05	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	98	1	2735	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	212	1	5887	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
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									

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
05	6572	X	6506	-0-	-66	-0-	224	1	6228	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
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									

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
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	979	1	3991	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	5828	X	5378	-0-	-450	-0-	186	1	5157	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

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
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	172	1	4781	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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									

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
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2243	2	75	9	Y	68	53	1			66
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

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
05	3658	X	2918	-0-	-740	-0-	102	1	2748	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
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									

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
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
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									

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
05	6200	X	6099	-0-	-101	-0-	210	1	5819	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
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									

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
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	150	1	4180	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1056	-0-	-2664	-0-	37	1	1015	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8269	-0-	-287	-0-	285	1	7926	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8425	-0-	-100	-0-	289	1	8041	2	Y	86	86	1			2
							95	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10972	X	3729	-0-	-7243	-0-	125	1	3472	2	Y	120	120	1			3
							132	9									
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									

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
05	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	128	1	3559	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

05	5084	X	4318	-0-	-766	-0-	149	1	4143	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3071	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
05	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	223	1	6193	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4072	3	88	9	Y	80	88	1			22
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

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

05	4898	X	4209	-0-	-689	-0-	146	1	4042	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

05	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	245	1	6817	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3491	3	26	9	Y	24	24	1			6
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

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
05	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	213	1	5906	2	Y	89	89	1			2
							98	9									
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									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

05	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	4331	2	34	9	Y	31	34	1			4
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	153	1	4236	2	Y	159	159	1			4
							175	9									
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									

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

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

05	4836	X	4546	-0-	-290	-0-	154	1	4273	2	Y	108	108	1			3
							119	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

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

05	6293	X	5530	-0-	-763	-0-	190	1	5290	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
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									

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
05	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	215	1	5963	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
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									

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
05	7316	X	5815	-0-	-1501	-0-	200	1	5559	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
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									

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
05	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	138	1	3840	2	Y	197	197	1			5
							217	9									
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									

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
05	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	97	1	2685	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
05	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	131	1	3651	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
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									

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
05	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	189	1	5260	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
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									

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
05	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	171	1	4744	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
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									

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
05	7781	X	7035	-0-	-746	-0-	242	1	6734	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
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									

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
05	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	159	1	4414	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	29140	X	24691	-0-	-4449	-0-	863	1	23694	2	Y	122	122	1			3
							134	9									
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									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

05	39029	X	35645	-0-	-3384	-0-	1351	1	34187	2	Y	97	97	1			3
							107	9									
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									

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
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	50	1	1387	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
05	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	1241	1	34194	2	Y	161	161	1			4
							177	9									
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									

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
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	16	1	434	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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									

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
05	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	293	1	4545	2	N	-0-					197
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2136	2	55	9	N	50					137
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

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
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	467	1	2573	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	431	1	2373	2	N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	212	1	1168	2	N	-0-					-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	145	1	1012	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	66	1	2146	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

05	2077	X	1685	-0-	-392	-0-	114	1	1571	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

05	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	5	1	2856	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

05	2511	X	2230	-0-	-281	-0-	4	1	2226	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

05	2387	X	1552	-0-	-835	-0-	2	1	1550	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	465	1	3242	2	N	-0-					-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	37	-0-	-2474	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	7	1	4142	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3031	-0-	-875	-0-	5	1	3026	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4184	-0-	-1396	-0-	7	1	4177	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 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
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	300	1	759	2	Y	34	34	0			-0-
							1	3	37	9							
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	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

05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					120
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

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

05	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	3634	2	3	9	N	3					145
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

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

05	2790	X	2431	-0-	-359	-0-	2403	2	28	9	N	25					135
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2015

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1505	2	73	9	N	66	127	1			17
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					94
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-	10	1			-0-
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

05	3162	X	2533	-0-	-629	-0-	2521	2	12	9	Y	11	82	1			6
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2401	2	10	9	Y	9	40	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					47
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

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
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	Y	5	2	1			3
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

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
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2644	2	40	9	N	36	1	8			140
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

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
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1748	2	12	9	Y	11	39	1			7
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

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
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3389	-0-	289	289	71	1	3231	2	Y	79	79	1			32
							87	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	248	X	138	-0-	-110	-0-	13	1	125	2	N	-0-					180
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

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
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	514	2	22	9	N	20					67
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

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
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	149	1	1457	2	N	2	2	8			172
							2	9									
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

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
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					17
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

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
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	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-

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
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

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
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	58	1	2701	2	Y	13	13	1			20
							14	9									
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

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
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	2			N	-0-					58
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

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
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	271	1	2651	2	N	2	2	8			180
							2	9									
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									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

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
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4387	2	21	9	N	19					40
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

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
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4615	2	2	9	N	2	54	1			100
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

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

05	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	3397	2	44	9	Y	40	12	8			118
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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

05	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3860	2	69	9	Y	63	10	8			207
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

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

05	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			N	-0-					80
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

05	589	N	433	-0-	-156	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

05	1736	X	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					52
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

05	3100	N	3135	-0-	35	604	3121	2	14	9	N	13					29
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. GAS LIFT (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	2883	X	2126	-0-	-757	-0-	48	1	2027	2	Y	46	46	1			26
							51	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

05	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	222	1	2175	2	N	3	3	8			160
							3	9									
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									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

05	837	X	692	-0-	-145	-0-	40	1	591	2	Y	55					174
							61	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

05	1798	X	1338	-0-	-460	-0-	124	1	1212	2	N	2	2	8			107
							2	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 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	2511	N	1668	-0-	-843	-0-	34	1	1590	2	Y	40	40	1			37
							44	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

05	4495	X	2755	-0-	-1740	-0-	255	1	2500	2	N	-0-					23
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

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

05	341	N	323	-0-	-18	-0-	33	1	289	2	N	1	1	8			235
							1	9									
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					18
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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

05	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					85
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					63
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-		18	1	270	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-		1012	2			N	-0-					78
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

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		2006	2	85	9	Y	77	16	8			134
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-		108	1	4800	2	Y	86	86	1			92
								95	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	550	-0-	-163	-0-		51	1	497	2	N	2	2	8			87
								2	9									
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	667	-0-	-449	-0-		667	2			N	-0-					45
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-					124
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

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
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					160
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	3419	1	14068	2	Y	175	175	1			122
							193	9									
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12119	-0-	-808	-0-	12046	2	73	9	N	66	175	1			85
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

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5322	-0-	-754	-0-	5151	2	171	9	N	155	169	1			70
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	13992	-0-	-1632	-0-	13830	2	162	9	N	147	188	1			93
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

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

05	775	X	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					124
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

05	7843	X	4506	-0-	-3337	-0-	91	1	4228	2	Y	170	170	1			55
							187	9									
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									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

05	15097	X	14211	-0-	-886	-0-	14049	2	162	9	N	147	186	1			130
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

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

05	75857	X	52215	-0-	-23642	-0-	51331	2	884	9	N	804	916	1			132
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

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	484					N	-0-					-0-
06	0	Z	52	-0-	52	536	3	1	49	2	N	-0-					-0-
07	540	X	4	-0-	-536	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	4					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

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

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	62 1 81 9		1247 2		Y	74	73 1		1 8		-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9		1703 2		Y	1	1 8				-0-
07	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	74 1 1 9		1308 2		Y	1	1 8				-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	73 1 3 9		1566 2		Y	3	3 8				-0-
09	1770	N	1415	-0-	-355	-0-	60 1 2 9		1353 2		Y	2	2 8				-0-
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	60 1 3 9		1287 2		Y	3	3 8				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	95	1	1929	2	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1513	-0-	-254	-0-	1513	2			N	-0-					160
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					159
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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	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 #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 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
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77 66	1 9	1260	3	Y	60	54	1			10
06	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	70 43	1 9	1158	3	Y	39	42	1			7
07	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	85 42	1 9	1375	3	Y	38	40	1			5
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	105 35	1 9	1828	3	Y	32	31	1			6
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	112 57	1 9	1846	3	Y	52	56	1			2
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	178 57	1 9	1146	3	Y	52	26	1			28
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	119 35	1 9	937	3	Y	32					60
07	1364	N	1037	-0-	-327	-0-	122 25	1 9	890	3	Y	23					83
08	1395	N	938	-0-	-457	-0-	101 37	1 9	800	3	Y	34					117
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	117 87	1 9	916	3	Y	79	120	1			76
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					76

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	3	Y	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	156	1	2544	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	63	1	671	3	Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	4743	X	25	-0-	-4718	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
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	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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 #: 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4833	-0-	-158	-0-	649	1	4184	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	220	1	2117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	960	-0-	-714	-0-	109	1	851	3	Y	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7 80	1 9	47	3	Y	73	151	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3 13	1 9	24	3	Y	12					51
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	5 18	1 9	43	3	Y	16					67
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5 20	1 9	42	3	Y	18	68	1			17
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	744	N	492	-0-	-252	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-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
05	186	X	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	2931					Y	NO RPT					-0-

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
05	279	N	88	-0-	-191	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-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
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23 204	1 9	381	3	Y	185	167	1			30
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23 174	1 9	381	3	Y	158	160	1			28
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	24 63	1 9	393	3	Y	57	77	1			8
08	620	N	273	-0-	-347	-0-	12 53	1 9	208	3	Y	48	47	1			9
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	25 76	1 9	404	3	Y	69	75	1			3
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	391 4	1 9	4868	3	Y	4	3	1			1
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	382 2	1 9	4428	3	Y	2	3	1			-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	408 2	1 9	4461	3	Y	2	2	1			-0-
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	418 3	1 9	4960	3	Y	3	2	1			1
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	405 1	1 9	4716	3	Y	1	2	1			-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	212	1	3049	3	Y	-0-					-0-
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 2	1 9	2826	3	Y	2	2	8			-0-
09	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	220	1	2654	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	495	3	Y	1	1	1			-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	506	3	Y	2	2	1			-0-
07	589	N	447	-0-	-142	-0-	15 1	1 9	431	3	Y	1	1	1			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	612	3	Y	1	1	1			-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	10 2	1 9	455	3	Y	2	2	1			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	132	1	2153	3	Y	52	47	1			9
							57	9									
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	961	N	739	-0-	-222	-0-	32	1	707	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	3	10	9	Y	9	7	1			5
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	597	1	3337	3	Y	-0-					-0-
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	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
05	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	111	1	1286	3	Y	46	42	1			9
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					34
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	140	1	2281	3	Y	100	91	1			16
							110	9									
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2076	3	13	9	Y	12					142
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	NO RPT	-0-	-1798	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					19
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.		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	279	N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	156	1	2230	3	Y	40	104	1			33
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	154	1	2199	3	Y	-0-	60	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2294	-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
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	807	3	22	9	N	20					160
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	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					50

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
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3395	3	4	9	Y	4	2	1			3
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	3410	X	404	-0-	-3006	-0-	404	3			Y	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					172

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
05	2015	N	1490	-0-	-525	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	124	-0-	-1054	-0-	13	1	110	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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	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
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27 29	1 9	472	3	Y	26	23	1			4
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	510	3	Y	23	23	1			4
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	629	3	Y	22	23	1			3
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	559	3	Y	20	19	1			4
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	25 32	1 9	440	3	Y	29	32	1			1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 12	1 9	90	3	Y	11	10	1			2
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	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
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	9	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1984	-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
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2554	3	73	9	N	66					220
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					73

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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	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
05	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	337	1	3713	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4061	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	205	1	3337	3	Y	-0-					-0-
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	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-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
05	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	536	1	1469	3	Y	-0-	3	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2728	-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
05	2015	X	1569	-0-	-446	-0-	1554	3	15	9	Y	14	8	1			10
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-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
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	541	1	848	3	Y	41	37	1			7
							45	9									
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	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	136	1	2217	3	Y	-0-					-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	241	1	2694	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-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
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	69	1	1127	3	Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-	2	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3193	-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
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1792	3	Y	-0-					-0-
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	88	1	998	3	Y	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
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		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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11988	X	4257	-0-	-7731	-0-	738 30	1 9	3489	3	Y	27	23	1			4
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	794 25	1 9	3628	3	Y	23	23	1			4
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	679 23	1 9	3068	3	Y	21	22	1			3
08	4805	X	3175	-0-	-1630	-0-	527 21	1 9	2627	3	Y	19	18	1			4
09	4650	X	3059	-0-	-1591	-0-	506 30	1 9	2523	3	Y	27	30	1			1
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	75	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	809	-0-	-1081	-0-	46	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	853	-0-	-325	-0-	48 25	1 9	780	3	Y	23	20	1			3
08	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	72 21	1 9	1245	3	Y	19	18	1			4
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	116 31	1 9	1899	3	Y	28	31	1			1
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	3	Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1426	N	864	-0-	-562	-0-	50	1	814	3	Y	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	837	N	359	-0-	-478	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

05	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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.		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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	170	1	2770	3	Y	136	122	1			22
							150	9									
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	136	1	2213	3	Y	-0-	4	1			-0-
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

05	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	235	1	2139	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

05	620	N	589	-0-	-31	-0-	48	1	541	3	Y	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1070	-0-	-1937	-0-		149	1 3 9	918	3	Y	3	3	1			1
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	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-						Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1916	-0-	-68	-0-		145	1 8 9	1763	3	Y	7	7	1			1
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-		117	1 10 9	807	3	Y	9	8	1			2
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-		12	1	212	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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		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
05	2387	N	1599	-0-	-788	-0-	92	1	1498	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	74	1	1298	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

05	3100	N	2793	-0-	-307	5903	209	1	2580	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	292					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	320	3	Y	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

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.		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
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	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	179	1	2912	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	899	N	684	-0-	-215	-0-	40	1	644	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	971	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
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	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

05	7254	X	7154	-0-	-100	-0-	410	1	6674	3	Y	64	58	1			10
							70	9									
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	403	1	6627	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	402	1	6473	3	Y	52	55	1			7
							57	9									
08	7161	X	7152	-0-	-9	-0-	387	1	6713	3	Y	47	45	1			9
							52	9									
09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	404	1	6625	3	Y	72	78	1			3
							79	9									
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					3

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

05	1395	N	767	-0-	-628	-0-	81	1	686	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1691	3	6	9	Y	5	4	1			3
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	865	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	177	1	1503	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	84	1	986	3	Y	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 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
05	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	188	1	1690	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	306	1	3245	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3565	-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
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	685	1	3800	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	240	1	2394	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2759	-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
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	483	1 4 9	2942	3	Y	4	4	1			1
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	266	1 6 9	2700	3	Y	5	5	1			1
06	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	245	1 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	NO RPT	-0-	-2976	-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
05	2294	X	34	-0-	-2260	-0-	3	1 1 9	30	3	Y	1	12	1			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-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
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	703	1 40 9	2469	3	N	36	32	1			6
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					2

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
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	236	1	3847	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-4092	-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
05	3100	N	3260	-0-	160	160	187	1	3044	3	N	26	25	1			4
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					1

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
05	4619	X	3806	-0-	-813	-0-	218	1	3554	3	N	31	28	1			5
							34	9									
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					1

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
05	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	127	1	2076	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	846	-0-		-239	-0-	164	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
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	558	N	NO RPT	-0-		-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	329	1	3711	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
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	NO RPT	-0-		-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-		-155	-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	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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2189	-0-		-415	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
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	2108	N	NO RPT	-0-		-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3208	-0-		-2589	-0-	186	1	3022	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4974	-0-		-761	-0-	552	1	4422	3	Y	-0-	6	1			-0-
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	NO RPT	-0-		-5642	-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 #: 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
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	172	1	2803	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	153	1	2486	3	Y	-0-					-0-
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
05	5828	X	4528	-0-	-1300	-0-	262	1	4266	3	Y	-0-	2	1			-0-
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	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-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
05	1643	X	284	-0-	-1359	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3906	X	1661	-0-	-2245	-0-	90	1	1473	3	Y	89	78	1			14
							98	9									
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	144	1	2353	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2728	-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
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	3	Y	39	36	1			6
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	150	1	2442	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	84	1	1103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 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
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-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
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	575	1	1725	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	241	1	3919	3	Y	29	37	1			5
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	129	1	1450	2	N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	110	1	1797	3	Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	846	1	5171	3	Y	93	90	1			15
							102	9									
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-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
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	762	1	3891	3	Y	38	62	1			6
							42	9									
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4206	3	66	9	Y	60	33	1			43
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					79
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					79

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

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
05	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	586	1	2622	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

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
05	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	478	1	2294	3	Y	80	71	1			13
							88	9									
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

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
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	117	1	1900	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

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
05	3100	N	3491	-0-	391	391	200	1	3262	3	Y	26	30	1			4
							29	9									
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	961	N	743	-0-	-218	-0-	26	1	705	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-930	-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
05	3813	X	2669	-0-	-1144	-0-	218	1	2451	2	N	-0-					167
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	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-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
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-1457	-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
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	748	1	4172	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	3	1	48	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	4216	X	3170	-0-	-1046	-0-	556	1	2614	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

05	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	96	1	1082	2	N	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					27

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

05	2046	N	478	-0-	-1568	-0-	472	3	6	9	Y	5	21	1			12
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	1959					Y	NO RPT					35

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

05	341	N	139	-0-	-202	-0-	127	3	12	9	Y	11	9	1			15
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					19

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

05	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	2814					Y	NO RPT					-0-

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	3	N	82					228
							90	9									
06	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	98	1	1432	3	N	50	190	1			88
							55	9									
07	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	109	1	1516	3	N	59					147
							65	9									
08	T. A.		1756	-0-	1756	1756	115	1	1583	3	N	53					200
							58	9									
09	T. A.		1799	-0-	1799	3555	115	1	1601	3	N	75					275
							83	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3555					N	NO RPT					275

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1804	-0-	-1203	-0-	1758	3	46	9	Y	42	44	1			57
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					106

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	145	1	2369	3	Y	73	66	1			12
							80	9									
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	146	1	2400	3	Y	61	62	1			11
							67	9									
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2429	3	Y	58	61	1			8
							64	9									
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	176	1	3051	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	151	1	2480	3	Y	80	88	1			3
							88	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	442	1	2838	3	Y	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	391	1	3081	3	Y	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	433	1	3164	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	386	1	3065	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	367	1	2867	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	2951					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-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
05	899	N	370	-0-	-529	-0-	370	3			Y	-0-	6	1			2
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	130	1	1463	2	N	11					33
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-1798	-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
05	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	177	1	2549	3	N	2					206
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					85

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
05	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	285	1	4102	3	N	2					232
							2	9									
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.	NO RPT		-0-	-0-	8010					N	NO RPT					47

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
05	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2108	-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
05	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1565	3	30	9	Y	27	89	1			58
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	1302	X	908	-0-	-394	-0-	73	1	835	2	N	-0-					94
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-	19	1			7
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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3875	X	3294	-0-	-581	-0-	152	1	3135	3	N	6					125
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4340	-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
05	9176	X	8429	-0-	-747	-0-	320	1	8109	3	N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					180

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
05	13776	X	4350	-0-	-9426	-0-	339	1	3900	2	N	101					139
							111	9									
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	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-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
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	244	1	5031	3	N	3					175
							3	9									
06	5370	X	4726	-0-	-644	-0-	243	1	4483	3	N	-0-					175
*07	5549	X	4595	-0-	-954	-0-	276	1	4319	3	Y	-0-					175
*08	7099	X	5106	-0-	-1993	-0-	296	1	4810	3	Y	-0-					175
*09	6870	X	4486	-0-	-2384	-0-	305	1	4181	3	Y	-0-					175
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					175

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
05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	477	1	9818	3	N	55					170
							61	9									
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	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	478	1	9840	3	Y	-0-					137
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	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6541	X	4856	-0-	-1685	-0-	225	1	4631	3	Y	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-6634	-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
05	9145	X	3513	-0-	-5632	-0-	133	1	3380	3	Y	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-5952	-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
05	23405	X	17957	-0-	-5448	-0-	17668	3	289	9	Y	263	144	1			188
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	22599	X	18185	-0-	-4414	-0-	18077	3	108	9	Y	98	74	1			100
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	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22193	3	256	9	Y	233	333	1			48
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	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	43896	X	36941	-0-	-6955	-0-	36827	3	114	9	Y	104	85	1			60
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	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	11501	X	10956	-0-	-545	-0-	10858	3	98	9	N	89	189	1			117
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	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					112

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
05	37665	X	23153	-0-	-14512	-0-	23029	3	124	9	Y	113	96	1			65
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	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	25823	X	23761	-0-	-2062	-0-	23681	3	80	9	Y	73	55	1			75
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	NO RPT	-0-	-23870	-0-					Y	NO RPT					68

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

05	75826	X	62643	-0-	-13183	-0-	62182	3	461	9	N	419	343	1			242
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					86

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

05	48236	X	40363	-0-	-7873	-0-	304	1	39987	3	N	65	180	1			90
							72	9									
06	41460	X	36772	-0-	-4688	-0-	345	1	36198	3	N	208	185	1			113
							229	9									
07	41137	X	33531	-0-	-7606	-0-	311	1	33188	3	Y	29					142
							32	9									
08	40362	X	29276	-0-	-11086	-0-	344	1	28595	3	Y	306	346	1			102
							337	9									
09	39060	X	29113	-0-	-9947	-0-	350	1	28353	3	Y	373	380	1			95
							410	9									
10	40362	X	NO RPT	-0-	-40362	-0-					Y	NO RPT					95

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

05	113987	X	60905	-0-	-53082	-0-	458	1	60286	3	N	146	181	1			70
							161	9									
06	98100	X	67229	-0-	-30871	-0-	632	1	66366	3	N	210	183	1			97
							231	9									
07	89342	X	60433	-0-	-28909	-0-	560	1	59738	3	Y	123	190	1			30
							135	9									
08	71486	X	40415	-0-	-31071	-0-	476	1	39616	3	Y	294	226	1			98
							323	9									
09	67230	X	45034	-0-	-22196	-0-	545	1	44113	3	Y	342	353	1			87
							376	9									
10	69471	X	NO RPT	-0-	-69471	-0-					Y	NO RPT					87

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

05	21483	X	18334	-0-	-3149	-0-	18265	3	69	9	Y	63	46	1			64
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	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					58

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

05	70153	X	46335	-0-	-23818	-0-	46277	3	58	9	Y	53	68	1			65
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	NO RPT	-0-	-54777	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	107136	X	77525	-0-	-29611	-0-	77074	3	451	9	N	410	355	1			242
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					174

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98890	X	70505	-0-	-28385	-0-	69976	3	529	9	N	481	347	1			281
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	NO RPT	-0-	-67828	-0-					N	NO RPT					195

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	107648	-0-	107648	1777006	106853	3	795	9	N	723	919	1			443
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	NO RPT	-0-	-0-	2128185					N	NO RPT					356

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265050	X	122658	-0-	-142392	-0-	121922	2	736	9	N	669	728	1			128
12	273885	X	118973	-0-	-154912	-0-	118877	2	96	9	N	87					215
*01	273885	X	104883	-0-	-169002	-0-	104804	3	79	9	N	72	72	8			215
02	247380	X	89161	-0-	-158219	-0-	88952	3	209	9	N	190	190	1			215
03	273885	X	92288	-0-	-181597	-0-	92179	3	109	9	N	99	284	1			30
04	265050	X	68449	-0-	-196601	-0-	230	1	68216	2	N	3					33
							3	9									
05	273885	X	61856	-0-	-212029	-0-	465	1	61238	3	N	139					172
							153	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	101345					Y	NO RPT					11

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					84
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

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
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					110
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

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	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
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2968	2	31	9	N	28					200
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

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
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

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
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1576	2	11	9	N	10					184
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

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
05	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	2			N	-0-					145
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

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
05	1333	N	925	-0-	-408	-0-	925	2			N	-0-					160
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	2395	2	14	9	N	13					80
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

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
05	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1639	2	26	9	N	24					159
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

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
05	2449	N	2002	-0-	-447	-0-	2002	2			N	-0-					89
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					177
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

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3					120
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

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4					124
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

05	4247	X	3745	-0-	-502	-0-	3738	2	7	9	N	6					43
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

05	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					115
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

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
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3949	2	32	9	N	29					149
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					159
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2412	2	201	9	N	183	177	1			174
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

05	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1363	2			N	-0-					68
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

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					85
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

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

05	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	3835	2			N	-0-					32
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

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
05	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2			N	-0-					61
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

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
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9503	2	83	9	N	75					220
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

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
05	2108	N	1408	-0-	-700	-0-	1394	2	14	9	N	13					132
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

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
05	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	3775	2	8	9	N	7					137
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

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
05	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	1381	2			N	-0-					170
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

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
05	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2671	2	4	9	Y	4					14
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

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
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3243	2	62	9	Y	56	60	1			90
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

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
05	2015	N	751	-0-	-1264	-0-	751	2			N	-0-					15
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

05	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	1885	2	6	9	N	5					50
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

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					102
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

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

05	6417	X	5739	-0-	-678	-0-	5737	2	2	9	Y	2					149
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

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					20
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

05	2697	N	2205	-0-	-492	-0-	2196	2	9	9	Y	8					53
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

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
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2173	2	15	9	Y	14					56
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

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
05	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	2792	2			Y	-0-					78
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

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
05	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2107	2	9	9	Y	8	60	1			98
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

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
05	T. A.		15	-0-	15	38	15	2			Y	-0-					28
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

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
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					17
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

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
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1535	2	17	9	N	15					114
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

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
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-	185	1			89
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

05	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	2515	2	2	9	N	2					30
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

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	2	8	9	Y	7					38
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

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

05	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2573	2	6	9	N	5					154
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

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

05	620	N	468	-0-	-152	-0-	448	2	20	9	Y	18					66
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2384	2	43	9	Y	39	85	1			52
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	2	15	9	Y	14	85	1			52
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

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
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1909	2	19	9	Y	17					111
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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

05	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	900	N	38	-0-	-862	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

05	2077	X	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	25079	X	23724	-0-	-1355	-0-	23548	3	176	9	N	160	160	1			-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

05	65069	X	44716	-0-	-20353	-0-	44519	3	197	9	N	179	179	1			-0-
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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

05	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
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-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

05	171058	X	67582	-0-	-103476	-0-	67447	3	135	9	N	123	131	1			16
06	76140	X	61608	-0-	-14532	-0-	61481	3	127	9	N	115	100	1			31
07	80166	X	59956	-0-	-20210	-0-	59818	3	138	9	N	125	119	1			37
08	70680	X	59808	-0-	-10872	-0-	59642	3	166	9	N	151	159	1			29
09	68400	X	54051	-0-	-14349	-0-	53905	3	146	9	N	133	136	1			26
10	67580	X	52883	-0-	-14697	-0-	52721	3	162	9	N	147	135	1			38

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

05	275745	X	130183	-0-	-145562	-0-	130008	3	175	9	N	159	187	1			21
06	243000	X	113717	-0-	-129283	-0-	113565	3	152	9	N	138	122	1			37
07	196447	X	108325	-0-	-88122	-0-	108157	3	168	9	N	153	145	1			45
08	144522	X	107239	-0-	-37283	-0-	107039	3	200	9	N	182	192	1			35
09	139560	X	95300	-0-	-44260	-0-	95127	3	173	9	N	157	162	1			30
10	130169	X	91856	-0-	-38313	-0-	91667	3	189	9	N	172	158	1			44

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

05	123442	X	103117	-0-	-20325	-0-	102693	3	424	9	N	385	371	1			51
06	115230	X	93652	-0-	-21578	-0-	93272	3	380	9	N	345	304	1			92
07	120559	X	91769	-0-	-28790	-0-	91336	3	433	9	N	394	371	1			115
08	111631	X	90902	-0-	-20729	-0-	90385	3	517	9	N	470	496	1			89
09	108030	X	81893	-0-	-26137	-0-	81439	3	454	9	N	413	423	1			79
10	103106	X	79610	-0-	-23496	-0-	79111	3	499	9	N	454	417	1			116

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

05	372961	X	84148	-0-	-288813	-0-	83590	3	558	9	N	507	505	1			67
06	360930	X	74139	-0-	-286791	-0-	73633	3	506	9	N	460	404	1			123
07	372961	X	37227	-0-	-335734	-0-	36955	3	272	9	N	247	298	1			72
08	372961	X	26865	-0-	-346096	-0-	26614	3	251	9	N	228	257	1			43
09	360930	X	25627	-0-	-335303	-0-	25388	3	239	9	N	217	218	1			42
10	84134	X	24746	-0-	-59388	-0-	24486	3	260	9	N	236	218	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
05	268801	X	40059	-0-	-228742	-0-	40049	3	10	9	N	9	28	1			1
06	260130	X	36932	-0-	-223198	-0-	36923	3	9	9	N	8	7	1			2
07	268801	X	30686	-0-	-238115	-0-	30677	3	9	9	N	8	8	1			2
08	268801	X	37860	-0-	-230941	-0-	37847	3	13	9	N	12	12	1			2
09	260130	X	33690	-0-	-226440	-0-	33679	3	11	9	N	10	10	1			2
10	268801	X	32305	-0-	-236496	-0-	32293	3	12	9	N	11	10	1			3

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		13294	-0-	13294	13294	13247	3	47	9	N	43	28	1			15
03	0		347339	-0-	347339	360633	345137	3	2202	9	N	2002	1854	1			163
04	689681	X	329048	-0-	-360633	-0-	328151	3	897	9	N	815	909	1			69
05	353028	X	297858	-0-	-55170	-0-	297153	3	705	9	N	641	673	1			37
06	341640	X	244512	-0-	-97128	-0-	243129	3	1383	9	N	1257	1162	1			132
07	353028	X	217910	-0-	-135118	-0-	216477	3	1433	9	N	1303	1203	1			232
08	353028	X	179543	-0-	-173485	-0-	178804	3	739	9	N	672	783	1			121
09	341640	X	159979	-0-	-181661	-0-	159686	3	293	9	N	266	355	1			32
10	353028	X	142898	-0-	-210130	-0-	142632	3	266	9	N	242	246	1			28

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
05	978729	X	257593	-0-	-721136	-0-	256326	3	1267	9	N	1152	1211	1			67
06	368940	X	192661	-0-	-176279	-0-	191899	3	762	9	N	693	687	1			73
07	381238	X	146090	-0-	-235148	-0-	145069	3	1021	9	N	928	836	1			165
08	381238	X	135217	-0-	-246021	-0-	134496	3	721	9	N	655	702	1			118
09	368940	X	105751	-0-	-263189	-0-	105421	3	330	9	N	300	382	1			36
10	381238	X	129865	-0-	-251373	-0-	129489	3	376	9	N	342	339	1			39

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
05	375968	X	93943	-0-	-282025	-0-	93676	3	267	9	Y	243	258	1			32
06	363840	X	82775	-0-	-281065	-0-	82548	3	227	9	Y	206	183	1			55
07	375968	X	58067	-0-	-317901	-0-	57890	3	177	9	Y	161	169	1			47
08	375968	X	48338	-0-	-327630	-0-	48151	3	187	9	Y	170	185	1			32
09	363840	X	46145	-0-	-317695	-0-	45968	3	177	9	Y	161	162	1			31
10	375968	X	NO RPT	-0-	-375968	-0-					Y	NO RPT					31

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					59
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

05	3100	N	3203	-0-	103	103	3169	2	34	9	N	31	1	8			157
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

05	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	3398	2	23	9	N	21					160
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	23	1	1004	3	N	-0-					-0-
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-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

05	527	N	89	-0-	-438	-0-	31	1	58	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2609	N	2324	-0-	-285	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	1402	2	37	9	Y	34	59	1			8
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-

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
05	589	X	209	-0-	-380	-0-	209	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

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

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
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2666	N	2121	-0-	-545	-0-	2120	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2601	2	10	9	Y	9	17	1			2
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-

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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

05	6087	X	3263	-0-	-2824	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

05	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	1604	2	9	9	Y	8	11	1			2
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1543	2	67	9	Y	61	20	1			53
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1662	-0-	-539	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3349	2	11	9	Y	10	27	1			8
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 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
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 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
05	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 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
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 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
05	2759	N	1657	-0-	-1102	-0-	1629	2	28	9	N	25					228
06	1860	N	610	-0-	-1250	-0-	607	2	3	9	N	3					231
07	1643	N	573	-0-	-1070	-0-	573	2			N	-0-					231
08	1643	N	454	-0-	-1189	-0-	454	2			N	-0-					231
09	600	N	430	-0-	-170	-0-	430	2			N	-0-	179	1			52
*10	3100	N	3874	-0-	774	774	3874	2			N	-0-					49

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
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	2573	X	1770	-0-	-803	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	1997	2	37	9	Y	34	56	1			8
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-

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
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
*01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3095	2	2	9	Y	2	1	8			16
*02	2828	X	2186	-0-	-642	-0-	2186	2			Y	-0-					16
*03	3162	X	2548	-0-	-614	-0-	2548	2			Y	-0-					16
*04	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3033	2			Y	-0-	16	1			-0-
*05	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
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

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3012	2	22	9	Y	20	49	1			31
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

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
05	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2089	2	23	9	Y	21	19	1	1	8	12
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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

05	2356	X	1404	-0-	-952	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

05	2201	N	1565	-0-	-636	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	2	46	9	Y	42	62	1	1	8	10
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5151	-0-	-1514	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3156	2	132	9	Y	120	79	1	1	8	48
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4402	X	3342	-0-	-1060	-0-	3316	2	26	9	Y	24	16	1	3	8	18
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

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
*03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	926	2	3	9	Y	3					162
*04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-	162	1			-0-
*05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4123	X	3019	-0-	-1104	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	Y	39	23	1	1	8	15
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

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34	50	1			8
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-

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
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2020	-0-	-522	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

05	2770	N	2740	-0-	-30	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

05	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

05	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2543	2	106	9	Y	96	74	1			104
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5678	2	103	9	Y	94	85	1	1	8	38
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

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
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	2227	2	55	9	Y	50	74	1	1	8	12
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-

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
05	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1457	N	853	-0-	-604	-0-	853	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1736	N	728	-0-	-1008	-0-	728	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3161	-0-	61	61	3088	2	73	9	Y	66	59	1	2	8	39
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

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
05	3100	N	4025	-0-	925	1831	4025	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2960	N	2765	-0-	-195	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	3512	-0-	-2099	-0-	3511	2	1	9	Y	1	1	8			1
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

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

05	6324	X	4784	-0-	-1540	-0-	4767	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	14
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

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

05	2015	N	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3059	2	66	9	Y	60	32	1	1	8	41
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	2987	2	83	9	Y	75	101	1			43
*04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-	43	1			-0-
*05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2149	-0-	-331	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4751	2	109	9	Y	99	68	1	1	8	40
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

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
05	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2442	2	106	9	Y	96	74	1	1	8	39
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2	N	-0-	-0-
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-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

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
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3	N	-0-	-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 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
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3762	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	10
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

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 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	EOM BALANCE
05	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	3	N	-0-	-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

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
05	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	4587	3	N	-0-	-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	4526	X	3644	-0-	-882	-0-	3644	3	N	-0-	-0-
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-

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
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5046	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	3
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

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
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5921	X	5030	-0-	-891	-0-	4925	2	105	9	Y	95	52	1			83
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

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
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	4303	-0-	1203	1203	4303	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	4293	-0-	1193	5411	4293	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	2798	2	231	9	Y	210	126	1	1	8	144
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

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
*03	6479	X	4958	-0-	-1521	-0-	4891	2	67	9	Y	61	84	1			35
*04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-	35	1			-0-
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

05	4185	X	3120	-0-	-1065	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3912	2	13	9	Y	12	12	1			5
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

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

05	2759	X	1739	-0-	-1020	-0-	1733	2	6	9	Y	5	21	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4867	2	14	9	Y	13	8	1	3	8	11
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

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
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7285	2	135	9	Y	123	112	1	1	8	19
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

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
05	5487	X	5185	-0-	-302	-0-	5184	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
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-

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
05	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3796	-0-	696	696	3796	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3349	2	19	9	Y	17	20	1	2	8	10
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-

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
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5214	2	18	9	Y	16	9	1	1	8	6
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

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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	5157	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	3
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	5952	X	4342	-0-	-1610	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
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-
05	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	2265	2			Y	-0-	16	1			-0-
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
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
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-
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4842	2	129	9	Y	117	155	1	2	8	28
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-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
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-
05	2883	X	1384	-0-	-1499	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
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-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6913	X	4862	-0-	-2051	-0-	4732	2	130	9	Y	118	89	1	2	8	125
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

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
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3366	2	44	9	Y	40	60	1	2	8	23
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

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
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5265	2	24	9	N	22	4	8			141
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

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
05	6200	X	3825	-0-	-2375	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	5890	X	5871	-0-	-19	-0-	5867	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3610	2	106	9	Y	96	90	1	2	8	56
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4070	2	86	9	Y	78	91	1	2	8	41
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4215	2	88	9	Y	80	90	1			31
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4334	2	103	9	Y	94	47	1	1	8	77
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4127	2	107	9	Y	97	121	1	2	8	51
*10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4314	2	120	9	Y	109	64	1	1	8	95

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	3986	2	256	9	Y	233	165	1	1	8	94
06	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	4229	2	232	9	Y	211	238	1	1	8	66
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4790	2	239	9	Y	217	244	1			39
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4228	2	149	9	Y	135	137	1			37
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4156	2	46	9	Y	42	63	1			16
*10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6098	2	56	9	Y	51	49	1			18

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6722	2	29	9	Y	26	32	1	1	8	6
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7426	2	23	9	Y	21	12	1	1	8	14
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8124	2	21	9	Y	19	24	1			9
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7771	3	26	9	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7547	2	54	9	Y	49	60	1	3	8	7
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3771	2	136	9	Y	124	101	1	1	8	74
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5645	-0-	-1051	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5423	-0-	-343	-0-	5377	2	46	9	Y	42	51	1	1	8	6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5088	-0-	-27	-0-	4989	2	99	9	Y	90	99	1	1	8	14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	4923	2	20	9	Y	18	24	1	1	8	3
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8763	-0-	-816	-0-	8763	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	3724	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4007	-0-	-1077	-0-	4007	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5843	-0-	-1008	-0-	5843	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	3352	2	145	9	Y	132	171	1	2	8	112
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

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
05	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	6195	2	66	9	Y	60	128	1	2	8	86
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

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
05	10633	X	10274	-0-	-359	-0-	10183	2	91	9	Y	83	45	1	1	8	71
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

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
05	7595	X	6467	-0-	-1128	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	53537	X	40909	-0-	-12628	-0-	40755	2	154	9	N	140	175	1	5	8	100
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

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
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					54
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

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
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	293	1	3583	2	N	143	183	1			85
							157	9									
*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									

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
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	218	2	79	9	Y	72					126
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

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
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2201	X	2007	-0-	-194	-0-	527	1	1380	2	N	91	181	1	1	8	94
							100	9									
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									

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1566	-0-	-914	-0-	284	1	1169	2	N	103					218
							113	9									
*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									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	22290	-0-	-2820	-0-	87	1	21768	2	N	395	362	1			225
							435	9									
*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									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	323	1	43632	2	N	691	536	1			280
							760	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	35	-0-	35	35	4	1	31	2	N	-0-					18

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
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	953	2	Y	-0-					26
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

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
05	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-					132
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

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
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					106
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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
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

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

05	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			Y	-0-					85
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

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

05	1550	X	653	-0-	-897	-0-	653	2			Y	-0-					6
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

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

05	961	X	117	-0-	-844	-0-	117	2			Y	-0-					10
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

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					40
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1169	-0-	-815	-0-	1169	2			Y	-0-					44
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

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
05	2821	X	1761	-0-	-1060	-0-	1761	2			Y	-0-					62
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

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
05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			Y	-0-					2
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					2
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

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
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					1
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

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
05	4061	X	1796	-0-	-2265	-0-	1796	2			Y	-0-					39
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2573	X	87	-0-	-2486	-0-	87	2			Y	-0-					16
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

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
05	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					100
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 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
05	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	2			Y	-0-					41
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

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 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
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	199	1	1861	2	Y	27	48	1			2
							30	9									
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 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	3317	X	2075	-0-	-1242	-0-	204	1	1871	2	Y	-0-					11
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

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 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
05	1302	X	1023	-0-	-279	-0-	1023	2			Y	-0-					125
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					123
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

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

05	2480	X	2033	-0-	-447	-0-	200	1	1833	2	Y	-0-					6
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

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			Y	-0-					2
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

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

05	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2194	2			Y	-0-					2
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	127	1	1163	2	Y	-0-					13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			Y	-0-					74
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2976	X	1040	-0-	-1936	-0-	1040	2			Y	-0-					50
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

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
05	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			Y	-0-					10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
05	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	172	1	1572	2	Y	-0-					6
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	172	1	1553	2	Y	89					95
							98	9									
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

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
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					2
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

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
05	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	2403	2			Y	-0-					43
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

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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
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

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
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	479	2	90	9	N	82					212
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
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

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
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					13
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14
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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
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

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	199 30	1 9	1855	2	Y	27	48	1			2
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	196 23	1 9	1780	2	Y	21					23
07	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	194 13	1 9	1739	2	Y	12					35
08	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	199	1	1616	2	Y	-0-					35
09	2010	N	1480	-0-	-530	-0-	174 22	1 9	1284	2	Y	20	33	1			22
10	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	206 22	1 9	1509	2	Y	20	39	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	322	1	2992	2	Y	27	48	1			2
							30	9									
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									

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
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	190	1	2270	2	Y	-0-					36
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									

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
05	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	197	1	1843	2	Y	-0-					58
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

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
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	176	1	1635	2	Y	21	38	1			1
							23	9									
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									

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
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	168	1	1571	2	Y	-0-					54
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	18784	-0-	-2079	-0-	18776	2	8	9	N	7					57
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

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33697	X	31159	-0-	-2538	-0-	33	1	30991	2	N	123	171	1			77
							135	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35433	X	25627	-0-	-9806	-0-	27	1	25431	2	N	154	170	1			214
							169	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51987	X	34987	-0-	-17000	-0-	37	1	34839	2	N	101					194
							111	9									
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									

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
05	33573	X	28569	-0-	-5004	-0-	30	1	28348	2	N	174	178	1			133
							191	9									
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									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

05	77190	X	49816	-0-	-27374	-0-	63	1	47869	2	N	1713	1763	1			298
							1884	9									
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

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

05	194246	X	166394	-0-	-27852	-0-	109	1	165017	2	Y	1153	1057	1			288
							1268	9									
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									

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

05	200911	X	188984	-0-	-11927	-0-	109	1	187637	2	Y	1125	1032	1			281
							1238	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A-COND	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

05	2046 N	1818	-0-	-228	-0-	1809	2	9	9	N	8	167	1			685
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

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3					209
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

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

05	2263 X	2174	-0-	-89	-0-	2168	2	6	9	N	5					497
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					956
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

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2404	2	20	9	N	18					192
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

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
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2595	2	25	9	N	23					420
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

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
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					456
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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	98	1	1327	3	N	-0-					166
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

05	190	X	44	-0-	-146	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

*03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1808	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	1170	X	946	-0-	-224	-0-	925	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
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-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	2	Y	56	60	1			8
							62	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	59	1	2638	2	Y	76	81	1			8
							84	9									
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									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	83	1	3713	2	Y	63	67	1			8
							69	9									
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									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	92	1	4107	2	Y	84	89	1			5
							92	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	55	1	2458	2	Y	62	65	1	1	8	11
								68	9									
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									

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
05	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-	92	1	4093	2	Y	67	72	1			7
								74	9									
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									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	2345	-0-		-166	-0-	50	1	2241	2	Y	49	52	1			5
								54	9									
06	2400	X	2028	-0-		-372	-0-	43	1	1942	2	Y	39	40	1			4
								43	9									
07	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	56	1	2550	2	Y	55	56	1			3
								61	9									
08	1400	N	1901	-0-		501	501	39	1	1821	2	Y	37	36	1			4
								41	9									
09	1729	N	1228	-0-		-501	-0-	27	1	1173	2	Y	25	26	1			3
								28	9									
10	2263	N	1368	-0-		-895	-0-	30	1	1308	2	Y	27	24	1			6
								30	9									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-	84	1	3765	2	Y	56	59	1			6
								62	9									
06	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-	87	1	3983	2	Y	44	44	1			6
								48	9									
07	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	79	1	3575	2	Y	53	53	1			6
								58	9									
08	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-	74	1	3481	2	Y	45	43	1			8
								50	9									
09	3675	X	3675	-0-		-0-	-0-	80	1	3531	2	Y	58	59	1			7
								64	9									
*10	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-	83	1	3587	2	Y	52	48	1			11
								57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

05	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	74	1	3310	2	Y	92	97	1			11
							101	9									
06	3570	X	3105	-0-	-465	-0-	65	1	2961	2	Y	72	74	1			9
							79	9									
07	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	65	1	2941	2	Y	90	91	1			8
							99	9									
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	60	1	2850	2	Y	79	76	1			11
							87	9									
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	65	1	2850	2	Y	78	79	1			10
							86	9									
10	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	70	1	3021	2	Y	89	82	1			17
							98	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

05	4247	X	2349	-0-	-1898	-0-	47	1	2080	2	Y	202	215	1			12
							222	9									
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									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

05	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	171	1	7614	2	Y	173	184	1			16
							190	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	136	1	6084	2	Y	103	109	1			43
							113	9									
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									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	131	1	5856	2	Y	105	112	1			19
							116	9									
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									

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
05	6882	X	6426	-0-	-456	-0-	137	1	6109	2	Y	164	174	1			16
							180	9									
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									

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
05	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	120	1	5361	2	Y	129	137	1			21
							142	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	110 168	1 9	4895	2	Y	153	163	1			12
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	112 124	1 9	5092	2	Y	113	115	1			10
07	5487	X	4954	-0-	-533	-0-	104 147	1 9	4703	2	Y	134	135	1			9
08	4991	X	4842	-0-	-149	-0-	98 131	1 9	4613	2	Y	119	115	1			13
09	4830	X	3855	-0-	-975	-0-	83 122	1 9	3650	2	Y	111	112	1			12
10	4991	X	4667	-0-	-324	-0-	102 152	1 9	4413	2	Y	138	127	1			23

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14322	X	7192	-0-	-7130	-0-	7073	2	119	9	Y	108	124	1			14
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

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
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8547	2	118	9	Y	107	138	1			14
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

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
05	10478	X	9937	-0-	-541	-0-	9710	2	227	9	Y	206	193	1	1	8	25
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

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
05	16430	X	14846	-0-	-1584	-0-	14307	2	539	9	Y	490	556	1	4	8	244
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*03	3813	X	3053	-0-	-760	-0-	2994	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
*04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6604	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
*05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1311	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
*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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

*03	6169	X	5333	-0-	-836	-0-	5232	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
*04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5834	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
*05	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	5178	2	196	9	Y	178	168	1			10
*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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

*03	9207	X	6615	-0-	-2592	-0-	6604	2	11	9	Y	10	93	1			194
*04	8910	X	7019	-0-	-1891	-0-	6848	2	171	9	Y	155	349	1			-0-
*05	8494	X	8085	-0-	-409	-0-	8057	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

*03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4605	2	128	9	Y	116	116	1			-0-
*04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4835	2	119	9	Y	108	108	1			-0-
*05	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3838	2	106	9	Y	96	95	1			1
*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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
*03	11129	X	7794	-0-	-3335	-0-	7614	2	180	9	Y	164	164	1			-0-
*04	10770	X	8939	-0-	-1831	-0-	8801	2	138	9	Y	125	125	1			-0-
*05	9734	X	8569	-0-	-1165	-0-	8499	2	70	9	Y	64	59	1			5
*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

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

*03	8587	X	3791	-0-	-4796	-0-	3701	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
*04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6557	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
*05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6126	2	119	9	Y	108	108	1			-0-
*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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

*03	4774	X	4618	-0-	-156	-0-	4522	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
*04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4299	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
*05	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	10230	X	5673	-0-	-4557	-0-	5293	2	380	9	Y	345	310	1			131
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

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
05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	9986	2	120	9	Y	109	202	1			42
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*03	152216	X	107904	-0-	-44312	-0-	106148	2	1756	9	Y	1596	1466	1	1	8	659
*04	120450	X	106371	-0-	-14079	-0-	104944	2	1427	9	Y	1297	1375	1	6	8	575
*05	124465	X	94271	-0-	-30194	-0-	92466	2	1805	9	Y	1641	1460	1	2	8	754
*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

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
05	29512	X	10337	-0-	-19175	-0-	10182	2	155	9	Y	141	210	1			54
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

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
05	3410	X	856	-0-	-2554	-0-	46	1	810	2	N	-0-					162
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	NO RPT	-0-	-7347	-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
05	5704	X	5663	-0-	-41	-0-	196	1	5467	2	N	-0-					558
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	NO RPT	-0-	-6107	-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
05	7378	X	4871	-0-	-2507	-0-	271	1	4600	2	N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-7595	-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
05	837	X	706	-0-	-131	-0-	46	1	660	2	N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-2294	-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
05	1085	X	721	-0-	-364	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2604	X	1778	-0-	-826	-0-	1744	2	34	9	Y	31	56	1			25
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

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
05	465	N	241	-0-	-224	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	80 65	1 9	1228	3	Y	59	61	1			3
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	77 63	1 9	997	3	Y	57	57	1			3
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	68 66	1 9	972	3	Y	60	60	1			3
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	86 70	1 9	1333	3	Y	64	60	1			7
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84 68	1 9	1224	3	Y	62	63	1			6
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	93 77	1 9	1282	3	Y	70	68	1			8

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
05	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	162 61	1 9	2469	3	Y	55	57	1			3
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	190 77	1 9	2480	3	Y	70	69	1			4
07	2821	X	2415	-0-	-406	-0-	153 59	1 9	2203	3	Y	54	55	1			3
08	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	165 63	1 9	2549	3	Y	57	54	1			6
09	2760	X	2746	-0-	-14	-0-	172 68	1 9	2506	3	Y	62	62	1			6
10	2418	N	2090	-0-	-328	-0-	138 58	1 9	1894	3	Y	53	53	1			6

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
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	160	1	5633	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

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
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	66	1	2320	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	102	1	3609	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									
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									

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
05	3100	N	3580	-0-	480	1542	99	1	3481	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2598	2	147	9	Y	134	64	1	1	8	151
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4426	-0-	-379	-0-	122	1	4304	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4466	-0-	-91	-0-	121	1	4249	3	Y	87	15	0	67	1	17
							96	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	93	1	3279	3	Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2756	-0-	-406	-0-	76	1	2680	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3688	-0-	-1055	-0-	102	1	3586	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	105	1	3691	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	71	1	2521	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	78	1	2735	3	Y	98	17	0	76	1	19
							108	9									
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									

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
05	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	88	1	3094	3	Y	78	14	0	60	1	15
							86	9									
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									

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
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	7068	X	6701	-0-	-367	-0-	182	1	6419	3	Y	91	16	0	71	1	18
							100	9									
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									

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
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	83	1	1275	3	Y	119	121	1			7
							131	9									
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									

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
05	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	218	1	3330	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
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									

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
05	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	377	1	13303	3	Y	101	17	0	76	1	20
							111	9									
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									

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
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	76	1	2665	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
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	2387	-0-	-589	-0-	2376	3	11	9	Y	10	2	0	7	1	2

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
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	102	1	3604	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

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
05	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	85	1	3007	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	282	1	4313	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5549	X	4358	-0-	-1191	-0-	118	1	4143	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	155	1	5450	3	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	122	1	4312	3	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

05	4743	X	4726	-0-	-17	-0-	290	1	4436	3	Y	-0-					-0-
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-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5714	2	55	9	Y	50	41	1			30
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	181	1	2764	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	203	1	7164	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

05	5084	X	4683	-0-	-401	-0-	129	1	4554	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

05	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	107	1	3778	3	Y	81	14	0	61	1	16
							89	9									
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									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

05	2666	N	1675	-0-	-991	-0-	46	1	1629	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	113	1	4000	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1106	2	26	9	Y	24	35	1			22
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

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
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	12	1	435	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	59	1	2084	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									
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									

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
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	120	1	4241	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	253	1	3863	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
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									

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
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	3	Y	57	10	0	44	1	11
							63	9									
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	734	3	51	9	Y	46	8	0	34	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
05	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	77	1	2724	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	241	1	3687	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	127	1	4483	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4235	-0-		-725	-0-		256	1	3915	3	Y	58	59	1			3
									64	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3405	X	3405	-0-		-0-	-0-		209	1	3196	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4841	X	4841	-0-		-0-	-0-		130	1	4600	3	Y	101	17	0	75	1	20
									111	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6029	-0-		-1008	-0-		163	1	5761	3	Y	95	17	0	74	1	18
									105	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3408	-0-	-2	-0-	205	1	3138	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
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									

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
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	54	1	1903	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	6288	X	3897	-0-	-2391	-0-	104	1	3681	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

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
05	5394	X	4080	-0-	-1314	-0-	110	1	3873	3	Y	88	16	0	69	1	17
							97	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	76	1	2692	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	85	1	2983	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-	22	1			14
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	91	1	3221	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	91	1	3208	3	Y	101	18	0	77	1	20
							111	9									
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									

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
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	103	1	3642	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	101	1	3551	3	Y	98	17	0	76	1	19
							108	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

05	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	175	1	2669	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	192	1	2935	3	Y	56	57	1			3
							62	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

05	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	116	1	4075	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 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
05	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	74	1	2623	3	Y	45	8	0	35	1	9
							50	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	246	1	3763	3	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	57	1	2018	3	Y	86	15	0	66	1	17
							95	9									
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	1261	-0-	-661	-0-	1156	3	105	9	Y	95	17	0	71	1	16

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

05	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	68	1	2390	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	112	1	3952	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5146	X	4449	-0-	-697	-0-	120	1	4246	3	Y	75	13	0	58	1	15
							83	9									
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									

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
05	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	113	1	3992	3	Y	97	17	0	75	1	19
							107	9									
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									

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
05	4014	X	3579	-0-	-435	-0-	96	1	3376	3	Y	97	17	0	75	1	19
							107	9									
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									

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
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	169	1	2578	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4455	-0-	-598	-0-	270	1	4128	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 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
05	5425	X	4458	-0-	-967	-0-	123	1	4335	3	Y	-0-					-0-
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-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	216	1	3301	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2299	-0-	-336	-0-	60	1	2127	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

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
05	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	65	1	2303	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	99	1	3498	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

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
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2189	3	Y	182	32	0	141	1	36
							200	9									
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									

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
05	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	69	1	2442	3	Y	99	17	0	76	1	19
							109	9									
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									

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
05	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	79	1	2797	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	426	1	6517	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	86	1	3033	3	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

05	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	73	1	2569	3	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	174	1	2661	3	Y	55	56	1			3
							61	9									
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									

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
05	4371	X	3049	-0-	-1322	-0-	187	1	2862	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1984	X	1737	-0-	-247	-0-	48	1	1689	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1984	X	1227	-0-	-757	-0-	75	1	1152	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	66	1	2325	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	160	1	2447	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	101	1	3560	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2062	X	2062	-0-		-0-	-0-	54	1	1896	3	Y	102	18	0	78	1	20
								112	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2251	X	2251	-0-		-0-	-0-	59	1	2081	3	Y	101	17	0	73	1	20
								111	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4749	-0-		-459	-0-	131	1	4618	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3825	X	3825	-0-		-0-	-0-	102	1	3611	3	Y	102	18	0	78	1	20
								112	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	506	1	7733	3	Y	105	107	1			6
							116	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	N	4028	-0-	928	928	111	1	3917	3	Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	67	1	2352	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2617	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
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									

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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
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									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4249	-0-	1149	1149	4221	2	28	9	Y	25	13	1			15
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	76	1	2687	3	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	71	1	2499	3	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	105	1	3716	3	Y	88	16	0	69	1	17
							97	9									
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									

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
05	3100	N	3267	-0-	167	307	87	1	3073	3	Y	97	17	0	75	1	19
							107	9									
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									

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
05	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	140	1	4951	3	Y	97	17	0	74	1	19
							107	9									
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									

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
05	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	199	1	3039	3	Y	55	56	1			3
							61	9									
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									

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
05	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	137	1	4828	3	Y	71	12	0	53	1	14
							78	9									
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									

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
05	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	112	1	3947	3	Y	98	17	0	76	1	19
							108	9									
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									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 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
05	465	N	103	-0-	-362	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	110	1	3862	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 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
05	1302	N	775	-0-	-527	-0-	21	1	754	3	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 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
05	3100	N	6228	-0-	3128	3128	383	1	5845	3	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	52	1	1850	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-	4	1			2
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

05	3441	X	2165	-0-	-1276	-0-	2165	2			Y	-0-	5	1			2
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-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

05	8587	X	2819	-0-	-5768	-0-	76	1	2681	3	Y	56	9	0	40	1	11
							62	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	42	1	1470	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	70	1	2454	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

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
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2761	2	50	9	Y	45	34	1			59
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

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
05	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	170	1	2598	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
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									

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
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	56	1	1974	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	87	1	3068	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	109	1	3840	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	98	1	3442	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	78	1	2766	3	Y	91	16	0	70	1	18
							100	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 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
05	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	3			N	-0-					103
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

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
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					25
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

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
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3			N	-0-					131
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

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
05	3100	N	3387	-0-	287	287	3355	3	32	9	N	29	172	1			2
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

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
05	7936	X	6723	-0-	-1213	-0-	6626	3	97	9	N	88	181	1			42
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
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-

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
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1352	3	N	-0-					-0-
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	116	-0-	-659	-0-	116	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
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	3	N	-0-					-0-
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	1142	-0-	-346	-0-	1142	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4335	2	50	9	Y	45	40	1			15
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

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
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3720	2	48	9	Y	44	39	1			15
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

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
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3675	2	50	9	Y	45	40	1			15
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

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
05	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3197	2	50	9	Y	45	40	1			15
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

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
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3799	2	50	9	Y	45	40	1			15
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

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
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	4628	2	50	9	Y	45	40	1			15
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

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
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	93	1	3285	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	65	1	2284	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	130	1	4573	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5735	X	5597	-0-	-138	-0-	5541	2	56	9	Y	51	53	1			28
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

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
05	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	287	1	4388	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

05	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4914	2	40	9	Y	36	46	1			21
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4055	2	41	9	Y	37	48	1			22
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3920	2	1	9	Y	1	4	1			1
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-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4754	2	47	9	Y	43	96	1			42
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

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	137	1	4828	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3898	2	50	9	Y	45	40	1			15
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

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
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2118	2	50	9	Y	45	38	1			15
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

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
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	377	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
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									

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
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3389	2	50	9	Y	45	40	1			15
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

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
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	84	1	2970	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4123	X	3842	-0-	-281	-0-	106	1	3736	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3989	2	35	9	Y	32	27	1			11
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

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
05	3658	X	2334	-0-	-1324	-0-	64	1	2270	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	108	1	3817	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5456	2	50	9	Y	45	40	1			15
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

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
05	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	234	1	3571	3	Y	53	54	1			3
							58	9									
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									

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
05	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4114	2	55	9	Y	50	54	1			28
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

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
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3924	2	62	9	Y	56	109	1			42
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

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
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4324	2	62	9	Y	56	108	1			42
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

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
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	148	1	5215	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3010	N	2848	-0-	-162	-0-	79	1	2769	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5283	2	55	9	Y	50	52	1			28
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

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
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	208	1	3180	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5604	2	40	9	Y	36	43	1			21
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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 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
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5191	2	54	9	Y	49	52	1			28
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

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 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
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6565	2	28	9	Y	25	17	1			15
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

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 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
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4594	2	28	9	Y	25	17	1			15
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

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 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
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	151	1	2310	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	6502	2	56	9	Y	51	53	1			28
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

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6311	2	28	9	Y	25	17	1			15
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

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

05	7471	X	6705	-0-	-766	-0-	6677	2	28	9	Y	25	17	1			15
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

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

05	1426	X	118	-0-	-1308	-0-	1	1	50	3	Y	61	10	0	44	1	12
							67	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

05	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	75	1	2642	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	58	1	2028	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6685	2	50	9	Y	45	40	1			15
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

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
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3328	2	41	9	Y	37	46	1			22
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

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
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	5797	X	4834	-0-	-963	-0-	130	1	4592	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

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
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	123	1	4333	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	79 111	1 9	2771	3	Y	101	18	0	76	1	20
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	90 91	1 9	2653	3	Y	83	18	0	68	1	17
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	77 80	1 9	2617	3	Y	73	19	0	59	1	12
08	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	70 79	1 9	2621	3	Y	72	15	0	58	1	11
09	2730	N	2670	-0-	-60	-0-	72 94	1 9	2504	3	Y	85	14	0	73	1	9
10	2759	N	2752	-0-	-7	-0-	78 111	1 9	2563	3	Y	101	18	0	75	1	17

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
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	114 112	1 9	4018	3	Y	102	18	0	78	1	20
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	146 85	1 9	4292	3	Y	77	17	0	64	1	16
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	131 79	1 9	4441	3	Y	72	18	0	58	1	12
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	124 85	1 9	4638	3	Y	77	16	0	61	1	12
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	131 94	1 9	4568	3	Y	85	14	0	74	1	9
*10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	141 111	1 9	4667	3	Y	101	18	0	75	1	17

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
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	126 112	1 9	4449	3	Y	102	18	0	78	1	20
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	147 91	1 9	4324	3	Y	83	18	0	68	1	17
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	136 80	1 9	4627	3	Y	73	19	0	59	1	12
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	139 85	1 9	5198	3	Y	77	16	0	61	1	12
09	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	142 94	1 9	4932	3	Y	85	14	0	74	1	9
*10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	153 111	1 9	5053	3	Y	101	18	0	75	1	17

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
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-	1	1			-0-
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 1135	1 3	3719	2	Y	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	37 1273	1 3	3463	2	Y	-0-					-0-
*10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	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
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	290	1	4429	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5456	X	4696	-0-	-760	-0-	130	1	4566	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

05	5890	X	3995	-0-	-1895	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	264	1	4032	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

05	2945	X	2403	-0-	-542	-0-	66	1	2337	3	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	169 112	1 9	5959	3	Y	102	18	0	78	1	20
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	196 91	1 9	5750	3	Y	83	18	0	68	1	17
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	180 80	1 9	6100	3	Y	73	19	0	59	1	12
08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	183 85	1 9	6817	3	Y	77	16	0	61	1	12
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	182 94	1 9	6336	3	Y	85	14	0	74	1	9
*10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	194 111	1 9	6396	3	Y	101	18	0	75	1	17

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3079	-0-	-1323	-0-	83 81	1 9	2915	3	Y	74	13	0	58	1	14
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	160 86	1 9	4691	3	Y	78	16	0	60	1	16
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	128 64	1 9	4339	3	Y	58	15	0	49	1	10
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	136 84	1 9	5078	3	Y	76	15	0	59	1	12
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	128 87	1 9	4449	3	Y	79	13	0	70	1	8
*10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	143 111	1 9	4714	3	Y	101	18	0	74	1	17

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 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
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	192	1	2928	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 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
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	73	1	2563	3	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2 19	1 9	74	3	Y	17	3	0	12	1	3
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	2 15	1 9	62	3	Y	14	3	0	11	1	3
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	2 11	1 9	58	3	Y	10	3	0	8	1	2
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2 12	1 9	66	3	Y	11	2	0	9	1	2
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2 14	1 9	66	3	Y	13	2	0	12	1	1
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2 19	1 9	70	3	Y	17	3	0	12	1	3

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
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	240	1	3663	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	142	1	5009	3	Y	102	18	0	77	1	20
							112	9									
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									

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
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3790	2	63	9	Y	57	109	1			42
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

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
05	8339	X	7414	-0-	-925	-0-	201	1	7101	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

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
05	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	2736	2	37	9	Y	34	32	1			11
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

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
05	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2608	2	57	9	Y	52	104	1			40
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

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
05	5208	X	4423	-0-	-785	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	81	1	2848	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8620	2	28	9	Y	25	17	1			15
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

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
05	4030	X	2481	-0-	-1549	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	61	1	2145	3	Y	96	17	0	73	1	19
							106	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

05	2914	X	2072	-0-	-842	-0-	58	1	1968	2	N	42	187	1			42
							46	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

05	8060	X	7604	-0-	-456	-0-	7549	2	55	9	Y	50	55	1			28
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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5899	2	44	9	Y	40	36	1			14
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

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

05	4898	X	3361	-0-	-1537	-0-	93	1	3268	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5797	X	3638	-0-	-2159	-0-	98	1	3446	3	Y	85	15	0	67	1	17
							94	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

05	2821	X	1347	-0-	-1474	-0-	1322	2	25	9	Y	23	23	1			10
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

05	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	108	1	3813	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	186	1	2844	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

05	7440	X	6600	-0-	-840	-0-	6545	2	55	9	Y	50	55	1			28
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

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
05	6479	X	5940	-0-	-539	-0-	161	1	5667	3	Y	102	18	0	77	1	20
							112	9									
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									

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
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			Y	-0-	5	1			3
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-

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
05	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7698	2	99	9	Y	90	43	1	1	8	101
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

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
05	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	139	1	4889	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	6789	X	5845	-0-	-944	-0-	5791	2	54	9	Y	49	34	1			30
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

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
05	9796	X	9256	-0-	-540	-0-	9202	2	54	9	Y	49	34	1			30
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

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
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	152	1	5355	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
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									

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
05	5952	X	5389	-0-	-563	-0-	5335	2	54	9	Y	49	34	1			30
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

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
05	6913	X	6447	-0-	-466	-0-	6385	2	62	9	Y	56	110	1			42
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

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
05	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	25682	2	321	9	Y	292	240	1			174
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

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
05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9378	2	99	9	Y	90	74	1			54
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

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
05	30845	X	26513	-0-	-4332	-0-	25978	2	535	9	N	486	558	1			194
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

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
05	1488	X	909	-0-	-579	-0-	909	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

05	T. A.		2202	-0-	2202	2202	2202	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

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

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	11	11	1			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*02	280	N	148	-0-	-132	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*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-

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 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	60	-0-	60	60	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
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*05	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	260	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	337	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	352	1	2399	3	Y	-0-					-0-
*02	2128	N	1781	-0-	-347	-0-	216	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*03	2356	N	1467	-0-	-889	-0-	196	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*04	2280	N	2034	-0-	-246	-0-	265	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1322	-0-	-662	-0-	156	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
*12	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
*02	3136	X	3063	-0-	-73	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
*03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
*04	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
*05	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-
*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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 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
*11	6120	X	1388	-0-	-4732	-0-	331	1	1007	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
*12	6324	X	1534	-0-	-4790	-0-	355	1	1128	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
*01	6324	X	1121	-0-	-5203	-0-	310	1	757	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
*02	5460	X	1036	-0-	-4424	-0-	258	1	722	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
*03	1643	X	656	-0-	-987	-0-	336	1	263	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
*04	1470	X	691	-0-	-779	-0-	250	1	390	3	Y	46	2	0	44	1	2
							51	9									
*05	1550	X	761	-0-	-789	-0-	327	1	383	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					177
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

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
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	362	2	86	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
*03	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
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-

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
*03	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1519	X	1306	-0-	-213	-0-	103	1	1203	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1488	X	1219	-0-	-269	-0-	300	1	843	2	N	67	67	0			-0-
							2	4	74	9							
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	NO RPT	-0-	-1240	-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
05	620	X	443	-0-	-177	-0-	110	1	302	2	N	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
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	NO RPT	-0-	-434	-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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					72
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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	428	1	3510	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	41	1	671	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
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	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	Y	36	33	1			6
							40	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	30	1	488	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	30	1	485	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	27	1	466	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	Y	42	45	1			2
							46	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	4185	X	3601	-0-	-584	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
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-
SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553																	
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
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-
KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500																	
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1057	3	61	9	N	55	165	1			45
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
WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482																	
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

05	11780	X	9973	-0-	-1807	-0-	34	1	9939	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

05	5270	X	4417	-0-	-853	-0-	51	1	4366	2	N	-0-					-0-
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-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	51	1	6016	2	N	-0-					-0-
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-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

05	4526	X	3128	-0-	-1398	-0-	21	1	3107	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	7936	X	7088	-0-	-848	-0-	43	1	7045	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	6200	X	5428	-0-	-772	-0-	61	1	5367	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	9238	X	7240	-0-	-1998	-0-	63	1	7177	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	17	1	3919	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	16	1	8203	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	10013	X	8858	-0-	-1155	-0-	8858	2			N	-0-			-0-
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	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	7761	-0-	-1105	-0-	7761	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9577	-0-	-1025	-0-	42	1	9535	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	8042	2			N	-0-					102
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

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	63	1	7703	2	N	-0-					-0-
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-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

05	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
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-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

05	17918	X	14366	-0-	-3552	-0-	78	1	14288	2	N	-0-					28
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

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

05	12927	X	12191	-0-	-736	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
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-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

05	9083	X	33	-0-	-9050	-0-	33	2			N	-0-					21
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

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

05	11470	X	140	-0-	-11330	-0-	1	1	139	2	N	-0-					27
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
05	13206	X	11477	-0-	-1729	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	33	1	6060	2	N	-0-					8
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

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
05	13206	X	12001	-0-	-1205	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
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	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9829	-0-	-2168	-0-	9829	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	11901	-0-	-3754	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14911	X	12812	-0-	-2099	-0-	70	1	12742	2	N	-0-					27
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

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
05	15283	X	13996	-0-	-1287	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	19127	X	16281	-0-	-2846	-0-	89	1	16192	2	N	-0-					31
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
05	18755	X	16110	-0-	-2645	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14260	X	12614	-0-	-1646	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14508	X	13400	-0-	-1108	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
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	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11299	-0-	-2093	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	14899	-0-	-3763	-0-	14899	2			N	-0-					1
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

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
05	24490	X	20476	-0-	-4014	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
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	20609	-0-	-91	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	15105	-0-	-5386	-0-	15105	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	135	1	24597	2	N	-0-					36
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

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	26114	-0-	-6126	-0-	26114	2			N	-0-					-0-
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	3099	-0-	-23871	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	21729	-0-	-4373	-0-	21729	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

05	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

05	9765	X	9125	-0-	-640	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

05	12648	X	8530	-0-	-4118	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

05	7130	X	6221	-0-	-909	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

05	7626	X	7267	-0-	-359	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

05	7223	X	2956	-0-	-4267	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	5585	-0-	-1979	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

05	18693	X	17372	-0-	-1321	-0-	17372	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

05	22413	X	16129	-0-	-6284	-0-	16129	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

05	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	17272	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

05	11346	X	9186	-0-	-2160	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

05	16430	X	14409	-0-	-2021	-0-	14409	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

05	11160	X	9831	-0-	-1329	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29078	X	23523	-0-	-5555	-0-	23523	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

05	16058	X	9659	-0-	-6399	-0-	9659	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

05	13950	X	11141	-0-	-2809	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

05	10726	X	9414	-0-	-1312	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

05	20584	X	14840	-0-	-5744	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

05	22723	X	20169	-0-	-2554	-0-	20169	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

05	14198	X	88	-0-	-14110	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	5674	-0-	-5796	-0-	5674	3		N	-0-			-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

05	23312	X	16308	-0-	-7004	-0-	16308	3		Y	-0-			-0-
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-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

05	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	25771	3		Y	-0-			-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

05	23064	X	16533	-0-	-6531	-0-	16533	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	3		Y	-0-			-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

05	15190	X	11809	-0-	-3381	-0-	11809	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

05	28458	X	21341	-0-	-7117	-0-	21341	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	11780	X	10549	-0-	-1231	-0-	10549	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	26784	X	24473	-0-	-2311	-0-	24473	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	34985	X	34985	-0-	-0-	-0-	34985	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	22995	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	36053	X	29136	-0-	-6917	-0-	29136	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	23808	X	17396	-0-	-6412	-0-	17396	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

05	31558	X	23873	-0-	-7685	-0-	23873	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

05	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

05	23157	X	16517	-0-	-6640	-0-	16517	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

05	18073	X	14639	-0-	-3434	-0-	14639	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

05	26877	X	18415	-0-	-8462	-0-	18415	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

05	23560	X	18943	-0-	-4617	-0-	18943	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36084	X	28779	-0-	-7305	-0-	28779	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

05	15996	X	12617	-0-	-3379	-0-	12617	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

05	32147	X	25658	-0-	-6489	-0-	25658	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

05	27807	X	23529	-0-	-4278	-0-	23529	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

05	18662	X	18215	-0-	-447	-0-	18215	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

05	41695	X	35478	-0-	-6217	-0-	35478	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

05	25699	X	20559	-0-	-5140	-0-	20559	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	22027	-0-	-8756	-0-	22027	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

05	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

05	23033	X	19171	-0-	-3862	-0-	19171	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

05	40706	X	40706	-0-	-0-	-0-	40706	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

05	19840	X	19437	-0-	-403	-0-	19437	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

05	59024	X	44811	-0-	-14213	-0-	44811	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

05	26288	X	25084	-0-	-1204	-0-	25084	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	23374	X	20092	-0-	-3282	-0-	20092	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

05	52762	X	43072	-0-	-9690	-0-	43072	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

05	34317	X	26735	-0-	-7582	-0-	26735	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

05	21390	X	20375	-0-	-1015	-0-	20375	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

05	31651	X	29947	-0-	-1704	-0-	29947	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

05	45384	X	35113	-0-	-10271	-0-	35113	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

05	56916	X	44851	-0-	-12065	-0-	44851	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	41571	X	35154	-0-	-6417	-0-	35154	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

05	45136	X	36648	-0-	-8488	-0-	36648	3			Y	-0-					-0-
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-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

05	22568	X	19485	-0-	-3083	-0-	19485	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

05	44702	X	35933	-0-	-8769	-0-	35933	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

05	16275	X	13746	-0-	-2529	-0-	13746	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

05	42501	X	35847	-0-	-6654	-0-	35847	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

05	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30907	X	19942	-0-	-10965	-0-	19942	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35619	X	29568	-0-	-6051	-0-	29568	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37014	X	35069	-0-	-1945	-0-	35069	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54932	X	42839	-0-	-12093	-0-	42839	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	31093	X	29302	-0-	-1791	-0-	29302	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	27187	X	8794	-0-	-18393	-0-	8794	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	36009	X	36009	-0-	-0-	-0-	36009	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	32736	X	30203	-0-	-2533	-0-	30203	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14849	X	10673	-0-	-4176	-0-	10673	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	46686	X	38017	-0-	-8669	-0-	38017	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	27776	X	24457	-0-	-3319	-0-	24457	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	38223	X	30223	-0-	-8000	-0-	30223	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	40734	X	29456	-0-	-11278	-0-	29456	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	45012	X	27298	-0-	-17714	-0-	27298	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	46531	X	21825	-0-	-24706	-0-	21825	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

05	55583	X	29389	-0-	-26194	-0-	29389	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

05	50158	X	33755	-0-	-16403	-0-	33755	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

05	37045	X	37045	-0-	-0-	-0-	37045	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

05	32612	X	28566	-0-	-4046	-0-	28566	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

05	51553	X	43226	-0-	-8327	-0-	43226	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

05	108252	X	89770	-0-	-18482	-0-	89770	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	99045	X	71819	-0-	-27226	-0-	71819	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

05	47492	X	25748	-0-	-21744	-0-	25748	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

05	29853	X	27275	-0-	-2578	-0-	27275	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

05	28427	X	20395	-0-	-8032	-0-	20395	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

05	25296	X	19672	-0-	-5624	-0-	19672	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

05	24924	X	17205	-0-	-7719	-0-	17205	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

05	82243	X	66488	-0-	-15755	-0-	66488	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	50654	X	42605	-0-	-8049	-0-	42605	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

05	70525	X	49233	-0-	-21292	-0-	49233	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

05	52855	X	34227	-0-	-18628	-0-	34227	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

05	50593	X	50593	-0-	-0-	-0-	50593	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

05	34782	X	29680	-0-	-5102	-0-	29680	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

05	28365	X	22653	-0-	-5712	-0-	22653	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

05	77035	X	57672	-0-	-19363	-0-	57672	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37138	X	32390	-0-	-4748	-0-	32390	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44547	X	37087	-0-	-7460	-0-	37087	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45039	X	45039	-0-	-0-	-0-	45039	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112623	X	90541	-0-	-22082	-0-	90541	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	98828	X	66388	-0-	-32440	-0-	66388	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106671	X	69689	-0-	-36982	-0-	69689	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137361	X	59260	-0-	-78101	-0-	59260	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81158	X	61726	-0-	-19432	-0-	61726	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

05	50094	X	50094	-0-	-0-	-0-	50094	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

05	113615	X	70179	-0-	-43436	-0-	70179	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

05	162657	X	74224	-0-	-88433	-0-	74224	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

05	58435	X	49137	-0-	-9298	-0-	49137	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

05	75051	X	57518	-0-	-17533	-0-	57518	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

05	61101	X	43142	-0-	-17959	-0-	43142	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54529	X	44493	-0-	-10036	-0-	44493	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

05	39153	X	34079	-0-	-5074	-0-	34079	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

05	34388	X	34388	-0-	-0-	-0-	34388	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

05	114545	X	68761	-0-	-45784	-0-	68761	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

05	33542	X	27128	-0-	-6414	-0-	27128	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

05	86645	X	66385	-0-	-20260	-0-	66385	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

05	126697	X	91363	-0-	-35334	-0-	91363	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	102858	X	78128	-0-	-24730	-0-	78128	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

05	93341	X	63200	-0-	-30141	-0-	63200	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

05	92318	X	68264	-0-	-24054	-0-	68264	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

05	155248	X	106673	-0-	-48575	-0-	106673	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

05	67580	X	47828	-0-	-19752	-0-	47828	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

05	127999	X	89877	-0-	-38122	-0-	89877	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

05	162192	X	129435	-0-	-32757	-0-	129435	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 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
05	116378	X	116378	-0-	-0-	-0-	116378	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90551	X	31346	-0-	-59205	-0-	31346	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99148	X	99148	-0-	-0-	-0-	99148	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79887	X	41716	-0-	-38171	-0-	41716	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	80786	X	53906	-0-	-26880	-0-	53906	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107012	X	74311	-0-	-32701	-0-	74311	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103695	X	69718	-0-	-33977	-0-	69718	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125085	X	49071	-0-	-76014	-0-	49071	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

05	31527	X	18272	-0-	-13255	-0-	18272	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

05	227168	X	135695	-0-	-91473	-0-	135695	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

05	201841	X	138834	-0-	-63007	-0-	138834	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

05	113801	X	93343	-0-	-20458	-0-	93343	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

05	222797	X	134195	-0-	-88602	-0-	134195	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

05	74741	X	51711	-0-	-23030	-0-	51711	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	167927	X	121489	-0-	-46438	-0-	121489	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

05	91512	X	55433	-0-	-36079	-0-	55433	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

05	102362	X	62406	-0-	-39956	-0-	62406	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

05	120187	X	64637	-0-	-55550	-0-	64637	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

05	170562	X	134503	-0-	-36059	-0-	134503	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

05	117366	X	62300	-0-	-55066	-0-	62300	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

05	42191	X	30764	-0-	-11427	-0-	30764	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39835	X	30733	-0-	-9102	-0-	30733	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

05	122040	X	122040	-0-	-0-	-0-	122040	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

05	96007	X	62462	-0-	-33545	-0-	62462	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

05	100037	X	99970	-0-	-67	-0-	99970	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

05	143933	X	91209	-0-	-52724	-0-	91209	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

05	180513	X	113453	-0-	-67060	-0-	113453	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

05	121241	X	82392	-0-	-38849	-0-	82392	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	195486	X	175188	-0-	-20298	-0-	175188	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	183024	X	134522	-0-	-48502	-0-	134522	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	152396	X	112037	-0-	-40359	-0-	112037	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	153729	X	95039	-0-	-58690	-0-	95039	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	177788	X	177788	-0-	-0-	-0-	177788	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63488	X	51190	-0-	-12298	-0-	51190	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108221	X	72326	-0-	-35895	-0-	72326	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 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
05	169508	X	156492	-0-	-13016	-0-	156492	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178035	X	178035	-0-	-0-	-0-	178035	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 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
05	657572	X	219481	-0-	-438091	-0-	219481	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199482	X	199482	-0-	-0-	-0-	199482	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	205034	X	153092	-0-	-51942	-0-	153092	3			Y	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137361	X	96996	-0-	-40365	-0-	96996	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137361	X	72890	-0-	-64471	-0-	72890	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245272	X	231096	-0-	-14176	-0-	231096	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

05	0		70953	-0-	70953	70953	70953	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

05	0		65039	-0-	65039	65039	65039	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

05	0		165218	-0-	165218	235573	165218	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

05	0		72804	-0-	72804	72804	72804	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

05	0		64293	-0-	64293	64293	64293	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	217289	X	143839	-0-	-73450	-0-	143839	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

05	0		182801	-0-	182801	258392	182801	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

05	0		140053	-0-	140053	192534	140053	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

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-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

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-

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

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4495	X	4021	-0-	-474	-0-	3955	2	66	9	Y	60	58	0			2
*02	6048	X	3533	-0-	-2515	-0-	3465	2	68	9	Y	62	62	0			2
*03	6696	X	3940	-0-	-2756	-0-	3910	2	30	9	Y	27	28	1			1
*04	6480	X	3750	-0-	-2730	-0-	3724	2	26	9	Y	24	1	0	23	1	1
*05	5022	X	3739	-0-	-1283	-0-	3713	2	26	9	Y	24	24	1			1
*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

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
*02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			Y	-0-					-0-
*03	14818	X	10852	-0-	-3966	-0-	10852	2			Y	-0-					-0-
*04	14790	X	11447	-0-	-3343	-0-	11447	2			Y	-0-					-0-
*05	15345	X	12040	-0-	-3305	-0-	12040	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
05	18817	X	14385	-0-	-4432	-0-	14385	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	17701	X	13724	-0-	-3977	-0-	13724	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	16089	X	16043	-0-	-46	-0-	16043	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	21049	X	17245	-0-	-3804	-0-	17245	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	22599	X	16136	-0-	-6463	-0-	16136	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	19158	X	15003	-0-	-4155	-0-	15003	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	9362	X	7523	-0-	-1839	-0-	279	1	7244	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	10106	X	9159	-0-	-947	-0-	207	1	8952	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4650	X	3906	-0-	-744	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	334	1	725	2	N	-0-					37
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

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
05	13268	X	11688	-0-	-1580	-0-	3684	1	8004	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	59551	X	48411	-0-	-11140	-0-	48411	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	25296	X	19564	-0-	-5732	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	23613	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	235 476	1 3	2435	2	N	-0-					5
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	252 451	1 3	2308	2	N	-0-					5
07	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	229 428	1 3	2189	2	N	-0-					5
08	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	263 485	1 3	2485	2	N	-0-					5
09	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	243 447	1 3	2291	2	N	-0-					5
10	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	199 411	1 3	2108	2	N	-0-					5

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
05	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	319	1	3258	2	N	-0-					23
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

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
05	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	436 818	1 3	4273	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5449	-0-	-161	-0-	457 803	1 3	4189	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4894	-0-	-562	-0-	396 723	1 3	3775	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4587	-0-	-931	-0-	376 677	1 3	3534	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4809	-0-	-651	-0-	396 709	1 3	3704	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5281	-0-	-361	-0-	388 787	1 3	4106	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	5735	X	4807	-0-	-928	-0-	175	1	4632	2	N	-0-					50
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

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	687	1	12075	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
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									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

05	12028	X	10614	-0-	-1414	-0-	10614	2			N	-0-					57
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

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

05	23095	X	20099	-0-	-2996	-0-	1003	1	17486	2	N	-0-					-0-
							1610	3									
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									

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	74	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 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
05	868	N	794	-0-	-74	-0-	134	1	635	3	Y	23	48	1			43
							25	9									
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-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	177	1	835	3	Y	5	12	1			10
							6	9									
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-

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
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	861	3	Y	16					56
							18	9									
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-

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
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	N	1					133
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

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
05	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	111	1	2071	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
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	1663	-0-	-507	-0-	1662	2	1	9	Y	1					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	3	Y	-0-					19
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

05	5363	X	3879	-0-	-1484	-0-	586	1	3293	3	Y	-0-	3	1			-0-
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	3017	-0-	-982	-0-	3015	2	2	9	Y	2					4

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

05	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	260	1	1930	3	Y	-0-					1
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	1821	-0-	-163	-0-	1820	2	1	9	Y	1					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

05	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	591	1	3325	3	Y	-0-					-0-
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	2991	-0-	-915	-0-	2989	2	2	9	Y	2					4

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					14
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	337	1	2272	3	Y	-0-					33
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	2518	-0-	-179	-0-	2516	2	2	9	Y	2	2	8			-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
05	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	88	1	2544	3	Y	25					38
							28	9									
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-

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
05	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	42	1	980	3	Y	1					1
							1	9									
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-

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
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	795	3	25	9	Y	23	21	1			7
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-

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
05	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	194	1	3636	3	Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	148	1	1759	3	N	26					56
							29	9									
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-

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
05	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	144	1	2694	3	N	-0-					115
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

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
05	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	439	1	2961	3	Y	-0-					1
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-

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
05	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	462	1	5480	3	Y	-0-	8	1			-0-
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-

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
05	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	337	1	4001	3	N	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 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
05	19251	X	16499	-0-	-2752	-0-	835	1	15664	3	N	-0-					84
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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	12701	-0-	-1497	-0-	643	1	12058	3	N	-0-					-0-
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

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10343	-0-	-1251	-0-	1227	1	9112	3	Y	4					17
							4	9									
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

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4059	-0-	-405	-0-	248	1	871	2	N	-0-					27
							2940	3									
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

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	12877	-0-	-2251	-0-	1000	1	11877	3	N	-0-					63
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

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
05	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	1359	1	16132	3	Y	2	24	1			8
							2	9									
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-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	35	1	2923	2	N	-0-					-0-
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-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

05	11470	X	9398	-0-	-2072	-0-	111	1	9287	2	N	-0-					-0-
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-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

05	2945	X	2021	-0-	-924	-0-	227	1	1794	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

05	13206	X	11496	-0-	-1710	-0-	135	1	11361	2	N	-0-					-0-
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-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

05	8928	X	8287	-0-	-641	-0-	997	1	7290	2	N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5787	-0-	-72	-0-	5708	2	79	9	Y	72	70	1			22
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

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	2	21	9	Y	19	15	1			19
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

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9058	-0-	-1048	-0-	9050	2	8	9	N	7	7	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3767	3	1	9	Y	1	2	1			1
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	483	1	3813	2	Y	31	29	1			10
							34	9									
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									

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
05	7843	X	7303	-0-	-540	-0-	821	1	6482	2	Y	-0-					-0-
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	1060	-0-	-6566	-0-	22	1	1038	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

05	40743	X	40743	-0-	-0-	-0-	40743	2			N	-0-					39
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

05	7130	X	6573	-0-	-557	-0-	6573	3			N	-0-					199
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

05	5053	X	4988	-0-	-65	-0-	4981	3	7	9	Y	6	8	1			3
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

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

05	6014	X	5650	-0-	-364	-0-	5646	3	4	9	Y	4	4	1			1
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

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-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

05	6324	X	4599	-0-	-1725	-0-	620	1	3979	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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-

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-

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-

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-

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-

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
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5054	3	13	9	N	12			92
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

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
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1223	1	3701	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
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-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

05	6200	X	4846	-0-	-1354	-0-	1182	1	3664	2	N	-0-					40
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

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

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-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

05	9455	X	8467	-0-	-988	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
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-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

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-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

05	4805	X	3251	-0-	-1554	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	15717	X	13696	-0-	-2021	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
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-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

05	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

05	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
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-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

05	6789	X	4571	-0-	-2218	-0-	620	1	3951	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

05	18011	X	16124	-0-	-1887	-0-	16124	2			N	-0-					16
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

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

05	14632	X	13368	-0-	-1264	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17511	3	10	9	N	9	12	1			4
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

05	6138	X	4306	-0-	-1832	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8308	X	7181	-0-	-1127	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
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-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

05	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

05	1891	N	583	-0-	-1308	-0-	583	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10448	-0-	-1487	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
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-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

05	6479	X	4416	-0-	-2063	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	959	1	12807	2	N	-0-					-0-
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-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

05	18073	X	17109	-0-	-964	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

05	7440	X	47	-0-	-7393	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

05	10633	X	8666	-0-	-1967	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	12377	-0-	-1139	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	11315	X	10036	-0-	-1279	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	17174	X	14274	-0-	-2900	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	451	1	6017	2	N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	13436	-0-	-1413	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
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-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9913	-0-	-1402	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	11365	-0-	-2182	-0-	792	1	10573	2	N	-0-			-0-
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-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	7475	-0-	-4894	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
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-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-			-0-
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-

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
05	11966	X	9236	-0-	-2730	-0-	643	1	8593	2	N	-0-			-0-
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-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3878	-0-	-1547	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
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-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	12950	-0-	-2922	-0-	12950	2			N	-0-			-0-
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-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	8978	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9705	-0-	-897	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
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-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	13321	-0-	-319	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	10629	-0-	-1771	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	6975	X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9573	-0-	-1277	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	13556	-0-	-4238	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12694	-0-	-512	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

05	12679	X	9768	-0-	-2911	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
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-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

05	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
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-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

05	14353	X	12294	-0-	-2059	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
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-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

05	20770	X	18364	-0-	-2406	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

05	10106	X	8738	-0-	-1368	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

05	13733	X	9837	-0-	-3896	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	14453	-0-	-3248	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

05	18538	X	15591	-0-	-2947	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
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-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

05	16151	X	15339	-0-	-812	-0-	1069	1	14270	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

05	15097	X	13662	-0-	-1435	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

05	17484	X	14936	-0-	-2548	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
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-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

05	14725	X	13221	-0-	-1504	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
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-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5995	-0-	-1290	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

05	14818	X	12098	-0-	-2720	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
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-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

05	22320	X	19150	-0-	-3170	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
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-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

05	14725	X	12335	-0-	-2390	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
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-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
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-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

05	17391	X	15395	-0-	-1996	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

05	15252	X	12963	-0-	-2289	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

05	18817	X	15185	-0-	-3632	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

05	25358	X	20806	-0-	-4552	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

05	27559	X	22149	-0-	-5410	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

05	36425	X	27500	-0-	-8925	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

05	31248	X	22475	-0-	-8773	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	15375	-0-	-3783	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

05	18228	X	13928	-0-	-4300	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
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-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

05	24273	X	21383	-0-	-2890	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

05	15810	X	13475	-0-	-2335	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
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-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

05	25358	X	21867	-0-	-3491	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

05	25017	X	19681	-0-	-5336	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	9734	X	8753	-0-	-981	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

05	24986	X	21141	-0-	-3845	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
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-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

05	32395	X	27686	-0-	-4709	-0-	27686	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

05	24273	X	20738	-0-	-3535	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

05	32612	X	27463	-0-	-5149	-0-	27463	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

05	16213	X	12737	-0-	-3476	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

05	13826	X	11744	-0-	-2082	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	14570	X	10964	-0-	-3606	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
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-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

05	38440	X	31812	-0-	-6628	-0-	31812	2			N	-0-					-0-
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-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

05	36022	X	28822	-0-	-7200	-0-	28822	2			N	-0-					-0-
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-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

05	58435	X	44838	-0-	-13597	-0-	44838	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

05	16833	X	14640	-0-	-2193	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

05	51646	X	41252	-0-	-10394	-0-	41252	2			N	-0-					-0-
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-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

05	47802	X	34418	-0-	-13384	-0-	34418	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42749	X	28226	-0-	-14523	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

05	38254	X	29463	-0-	-8791	-0-	29463	2			N	-0-					-0-
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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

05	63705	X	48051	-0-	-15654	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

05	31217	X	29474	-0-	-1743	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

05	23653	X	19313	-0-	-4340	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

05	51460	X	32576	-0-	-18884	-0-	32576	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

05	60233	X	47594	-0-	-12639	-0-	47594	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52576	X	43889	-0-	-8687	-0-	43880	2	9	9	N	8					185
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

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

05	69781	X	53310	-0-	-16471	-0-	651	1	52030	2	N	572	557	0			232
							629	9									
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									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

05	60884	X	39361	-0-	-21523	-0-	386	1	38975	2	N	-0-					-0-
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-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

05	30318	X	25971	-0-	-4347	-0-	25952	2	19	9	N	17					221
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

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

05	55862	X	38826	-0-	-17036	-0-	381	1	38445	2	N	-0-					-0-
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-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

05	72664	X	48316	-0-	-24348	-0-	48316	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93589	X	89976	-0-	-3613	-0-	205	1	88814	2	N	870	912	0			169
							957	9									
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									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116219	X	87687	-0-	-28532	-0-	651	1	86331	2	N	641	557	0			209
							705	9									
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									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153295	X	110775	-0-	-42520	-0-	252	1	109219	2	N	1185	1120	0			266
							1304	9									
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									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100068	X	85806	-0-	-14262	-0-	195	1	84455	2	N	1051	1112	0			237
							1156	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	138167	X	101335	-0-	-36832	-0-	101260	2	75	9	N	68					254
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

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
05	3875	X	1004	-0-	-2871	-0-	155	1	849	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3875	X	2286	-0-	-1589	-0-	16	1	2270	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	5797	X	3655	-0-	-2142	-0-	10	1	3645	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	9734	X	7464	-0-	-2270	-0-	15	1	7449	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
05	12741	X	12684	-0-	-57	-0-	16	1	12668	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

05	10323	X	8958	-0-	-1365	-0-	13	1	8945	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

05	14570	X	11138	-0-	-3432	-0-	16	1	11122	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

05	10044	X	8744	-0-	-1300	-0-	13	1	8731	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	15	1	13800	2	N	-0-					-0-
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-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

05	9796	X	8318	-0-	-1478	-0-	16	1	8302	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

05	13144	X	11325	-0-	-1819	-0-	31	1	11294	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
05	9393	X	8289	-0-	-1104	-0-	16	1	8273	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	8525	X	7398	-0-	-1127	-0-	15	1	7383	2	N	-0-			22
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

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
05	13144	X	11571	-0-	-1573	-0-	16	1	11555	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	11749	X	7932	-0-	-3817	-0-	16	1	7916	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8996	-0-	-986	-0-	16	1	8980	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9534	-0-	-1254	-0-	16	1	9518	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	7879	-0-	-7993	-0-	7	1	7872	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	13197	-0-	-1621	-0-	14	1	13183	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

05	15841	X	12940	-0-	-2901	-0-	16	1	12924	2	N	-0-			-0-
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-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

05	12307	X	11059	-0-	-1248	-0-	16	1	11043	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

05	12834	X	10767	-0-	-2067	-0-	15	1	10752	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

05	10540	X	10332	-0-	-208	-0-	16	1	10316	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

05	11780	X	10519	-0-	-1261	-0-	15	1	10504	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

05	16616	X	15893	-0-	-723	-0-	31	1	15862	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
05	13826	X	7786	-0-	-6040	-0-	8	1	7778	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	16957	X	16534	-0-	-423	-0-	13	1	16521	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	15190	X	13165	-0-	-2025	-0-	15	1	13150	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	15252	X	3715	-0-	-11537	-0-	1	1	3714	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	15404	-0-	-1336	-0-	16	1	15388	2	N	-0-			-0-
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-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	205	-0-	-6956	-0-	2	1	203	2	N	-0-			-0-
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-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	15	1	28311	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12864	-0-	-621	-0-	10	1	12854	2	N	-0-			-0-
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-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

05	16182	X	8680	-0-	-7502	-0-	8	1	8672	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

05	14384	X	12903	-0-	-1481	-0-	16	1	12887	2	N	-0-			-0-
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-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

05	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	16	1	23883	2	N	-0-			-0-
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-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

05	14694	X	12580	-0-	-2114	-0-	16	1	12564	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

05	14787	X	11451	-0-	-3336	-0-	14	1	11437	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

05	13485	X	10786	-0-	-2699	-0-	16	1	10770	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	14294	-0-	-1857	-0-	15	1	14279	2	N	-0-					-0-
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-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	12	1	11104	2	N	-0-					-0-
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-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

05	11997	X	9540	-0-	-2457	-0-	15	1	9525	2	N	-0-					-0-
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-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

05	20739	X	19470	-0-	-1269	-0-	16	1	19454	2	N	-0-					-0-
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-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

05	13919	X	1703	-0-	-12216	-0-	2	1	1701	2	N	-0-					-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

05	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	15	1	13547	2	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

05	14787	X	13891	-0-	-896	-0-	11	1	13880	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	13574	-0-	-2050	-0-	16	1	13558	2	N	-0-			-0-
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-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

05	26009	X	21678	-0-	-4331	-0-	15	1	21663	2	N	-0-			-0-
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-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

05	48422	X	39467	-0-	-8955	-0-	15	1	39452	2	N	-0-			-0-
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-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

05	34441	X	26271	-0-	-8170	-0-	15	1	26256	2	N	-0-			-0-
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-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

05	23064	X	18373	-0-	-4691	-0-	14	1	18359	2	N	-0-			-0-
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-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

05	12059	X	10469	-0-	-1590	-0-	14	1	10455	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

05	23529	X	21605	-0-	-1924	-0-	16	1	21589	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	21133	-0-	-2737	-0-	15	1	21118	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

05	18445	X	16626	-0-	-1819	-0-	15	1	16611	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

05	31589	X	1535	-0-	-30054	-0-	2	1	1533	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

05	22320	X	21533	-0-	-787	-0-	16	1	21517	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

05	38719	X	30517	-0-	-8202	-0-	15	1	30502	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

05	18507	X	15702	-0-	-2805	-0-	15	1	15687	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	39804	X	34279	-0-	-5525	-0-	15	1	34264	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

05	19251	X	15952	-0-	-3299	-0-	16	1	15936	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

05	10912	X	9252	-0-	-1660	-0-	16	1	9236	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

05	15593	X	13349	-0-	-2244	-0-	15	1	13334	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

05	14694	X	12523	-0-	-2171	-0-	16	1	12507	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

05	12431	X	8904	-0-	-3527	-0-	16	1	8888	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

05	16709	X	14343	-0-	-2366	-0-	15	1	14328	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
05	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	16	1	22001	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	16337	X	13490	-0-	-2847	-0-	15	1	13475	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	65630	X	65630	-0-	-0-	-0-	16	1	65614	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	15695	-0-	-3370	-0-	15	1	15680	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	37758	X	28597	-0-	-9161	-0-	15	1	28582	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32488	X	28616	-0-	-3872	-0-	15	1	28601	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	56916	X	6148	-0-	-50768	-0-	2	1	6146	2	N	-0-			-0-
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-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	247163	X	177325	-0-	-69838	-0-	16	1	177309	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
05	37417	X	4461	-0-	-32956	-0-	2	1	4459	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1854169	X	243481	-0-	-1610688	-0-	415	1	243066	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	243443	X	194325	-0-	-49118	-0-	16	1	194309	2	N	-0-			-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	250356	X	205393	-0-	-44963	-0-	16	1	205377	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	277326	X	243557	-0-	-33769	-0-	16	1	243541	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	293570	X	245362	-0-	-48208	-0-	419	1	244943	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	205313	X	155304	-0-	-50009	-0-	418	1	154886	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	277140	X	191745	-0-	-85395	-0-	16	1	191729	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	269297	X	181253	-0-	-88044	-0-	15	1	181238	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	305319	X	167549	-0-	-137770	-0-	419	1	167130	2	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
05	251921	X	239790	-0-	-12131	-0-	15	1	239775	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

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
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					27
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	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
05	15500	X	11062	-0-	-4438	-0-	11062	2			N	-0-					32
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	8600	-0-	-2467	-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
05	6386	X	4554	-0-	-1832	-0-	4554	2			N	-0-					75
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	3900	-0-	-688	-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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
05	7750	X	6605	-0-	-1145	-0-	6605	2			N	-0-					50
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	5900	-0-	-703	-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
05	8711	X	6261	-0-	-2450	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
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	6500	-0-	-475	-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
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					41
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	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					41

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
05	17701	X	10110	-0-	-7591	-0-	10106	2	4	9	N	4					47
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	12000	-0-	-2198	-0-	12000	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	11678	-0-	-2706	-0-	11678	2			N	-0-					70
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	11000	-0-	-997	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	-0-					12
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	1912	1	16422	2	N	-0-					28
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

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

05	17453	X	15463	-0-	-1990	-0-	646	1	14817	2	N	-0-					-0-
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									

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

05	19840	X	15394	-0-	-4446	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

05	6076	X	5256	-0-	-820	-0-	806	1	4449	2	N	1					9
							1	9									
06	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	780	1	4325	2	N	1					10
							1	9									
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-					7

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

05	22320	X	20723	-0-	-1597	-0-	20723	2			N	-0-					5
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	15283	X	13016	-0-	-2267	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
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-

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

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	313	1	9225	2	N	-0-					-0-
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-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11373	-0-	-1399	-0-	373	1	11000	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10431	-0-	-791	-0-	342	1	10089	2	N	-0-					-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8703	-0-	-783	-0-	286	1	8417	2	N	-0-					-0-
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-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11077	-0-	-1044	-0-	363	1	10714	2	N	-0-					-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8272	-0-	-1741	-0-	271	1	8001	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14322	X	13307	-0-	-1015	-0-	437	1	12870	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	20739	X	16823	-0-	-3916	-0-	552	1	16271	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B	DENY	1263	-0-	1263	125688	1263	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1859	-0-	-497	-0-	1859	3			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					197

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	3812	3	N	-0-					125
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9	4308	3	N	2					127
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	275 12	1 9	4300	3	Y	11	9	1			129
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	218 1	1 9	3543	3	Y	1	1	1			129
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	247 8	1 9	3386	3	Y	7	7	1			129
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					129

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	689 29	1 9	14181	3	N	26					221
06	13500	X	9966	-0-	-3534	-0-	500	1	9466	3	N	-0-					221
*07	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					221
*08	14911	X	8249	-0-	-6662	-0-	478	1	7771	3	Y	-0-					221
*09	14430	X	8268	-0-	-6162	-0-	563	1	7705	3	Y	-0-					221
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					221

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	221	1	4558	3	Y	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	297	1	7530	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	180 2	1 9	4963	3	N	2					2
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	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	16027	X	15467	-0-	-560	-0-	587	1	14872	3	Y	7					174
							8	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	29775					Y	NO RPT					214

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

05	0	W	12588	-0-	12588	25543	478	1	12104	3	Y	5					122
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					187

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

05	620	X	246	-0-	-374	-0-	20	1	226	2	N	-0-					85
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	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					85

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	196	1	1954	2	N	-0-					35
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	570 31	1 9	3478	2	N	28	2	8			150
06	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	551 37	1 9	3101	2	N	34	5	8			179
07	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	589 102	1 9	3200	2	N	93	176	1	6	8	90
08	4216	X	3752	-0-	-464	-0-	589 46	1 9	3117	2	N	42	8	8			124
09	4080	X	3123	-0-	-957	-0-	551 13	1 9	2559	2	N	12	6	8			130
10	4092	X	3660	-0-	-432	-0-	589 102	1 9	2969	2	N	93	183	1	11	8	29

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4276	2	72	9	N	65	177	1	1	8	69
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 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
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4850	2	54	9	N	49	1	8			169
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

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					77
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					32
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

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

05	2852 X	2836	-0-	-16	-0-	527	1	2309	2	N	-0-					8
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	2600	-0-	-2701	-0-	2600	2			Y	-0-	13	1			-0-
*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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	2	N	-0-					142
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									

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

05	2077	X	1968	-0-	-109	-0-	1967	2	1	9	N	1	1	8			153
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

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					32
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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	210	1	3025	2	N	-0-					176
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									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

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
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1114	1	1884	2	N	91	5	8			201
							100	9									
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									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

05	3937 X	3010	-0-	-927	-0-	1118 1 1 9	1891 2	N	1			85
06	3270 X	2345	-0-	-925	-0-	843 1 2 9	1500 2	N	2	2 8		85
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 1 9	1496 2	N	1	1 8		85
10	3007 X	2428	-0-	-579	-0-	492 1	1936 2	N	-0-			85

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	833 1 3 9	3016 2	Y	3	1 8		33
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	831 1	2993 2	Y	-0-			33
07	4216 X	3979	-0-	-237	-0-	874 1 23 9	3082 2	Y	21	34 1	2 8	18
08	4216 X	3794	-0-	-422	-0-	856 1 1 9	2937 2	Y	1	1 8		18
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-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

05	3348 X	2352	-0-	-996	-0-	2352 2		N	-0-			187
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

05	4650 X	4492	-0-	-158	-0-	868 1	3624 2	Y	-0-			174
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

05	186	X	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					22
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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					172
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

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

05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	157	1	2951	2	Y	7	7	8			3
							8	9									
06	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	134	1	2513	2	Y	26	1	8			28
							29	9									
07	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	126	1	2406	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
08	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	133	1	2622	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	122	1	2271	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
10	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	129	1	2355	2	Y	4	4	8			28
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

05	3131	X	28	-0-	-3103	-0-	28	2			N	-0-					33
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

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

05	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	895	1	3508	2	N	-0-					62
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									

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	339	1	6242	2	N	-0-					65
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									

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6681	-0-	-1317	-0-	433	1	6248	2	N	-0-					-0-
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-

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 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
05	3193	X	2197	-0-	-996	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

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

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
05	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	90	1	5341	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	2531	2			N	-0-	29	1			6
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	7192	X	5822	-0-	-1370	-0-	334	1	5488	2	N	-0-					-0-
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-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	999	1	3120	2	N	1	1	8			52
							1	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

05	3007	X	1783	-0-	-1224	-0-	175	1	1608	2	Y	-0-					-0-
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									

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					40
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

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

05	13020	X	10611	-0-	-2409	-0-	29	1	10582	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6840	-0-	-1158	-0-	427	1 9	6412	2	Y	1	1	8			-0-
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 9	6414	2	Y	1	1	8			-0-
10	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	358	1 9	5430	2	Y	1	1	8			-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	13399	-0-	-6317	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 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
05	9331	X	8550	-0-	-781	-0-	8549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	15407	X	13826	-0-	-1581	-0-	180	1	13646	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	12702	-0-	-1878	-0-	174	1 3	12525	2	N	3	3	8			-0-
07	15066	X	12017	-0-	-3049	-0-	180	1 1	11836	2	N	1	1	8			-0-
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 7	11943	2	N	6	6	8			-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
05	11966	X	8960	-0-	-3006	-0-	120	1	8840	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	8527	-0-	-3053	-0-	120	1 1	8406	2	N	1	1	8			-0-
07	9734	X	8158	-0-	-1576	-0-	124	1 1	8033	2	N	1	1	8			-0-
08	9734	X	8463	-0-	-1271	-0-	124	1 1	8338	2	N	1	1	8			-0-
09	9000	X	8521	-0-	-479	-0-	120	1 1	8400	2	N	1	1	8			-0-
10	8959	X	8391	-0-	-568	-0-	124	1 1	8266	2	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	24180	X	18686	-0-	-5494	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	33294	X	24466	-0-	-8828	-0-	66	1	24397	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

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
05	11718	X	11019	-0-	-699	-0-	714	1	10284	2	N	19					109
							21	9									
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									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	14113	-0-	-6812	-0-	14113	2			Y	-0-					2
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

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	19019	-0-	-2123	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	19982	-0-	-2524	-0-	19981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	16329	-0-	-3697	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	15560	-0-	-1428	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14384	X	13712	-0-	-672	-0-	13711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	12710	X	9357	-0-	-3353	-0-	9357	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10879	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	16895	X	15416	-0-	-1479	-0-	15415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	159619	X	107987	-0-	-51632	-0-	186	1	107787	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
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									

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
05	16306	X	13660	-0-	-2646	-0-	13660	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	8339	X	6788	-0-	-1551	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	68138	X	48206	-0-	-19932	-0-	11	1	48187	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	60750	X	44794	-0-	-15956	-0-	11	1	44780	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	60109	X	44376	-0-	-15733	-0-	11	1	44358	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	54591	X	42194	-0-	-12397	-0-	11	1	42177	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	48360	X	38659	-0-	-9701	-0-	11	1	38637	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
10	48205	X	47967	-0-	-238	-0-	47958	2	9	9	N	8	8	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	9664	-0-	-3790	-0-	9664	2	Y	-0-			2
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

05	70928	X	45986	-0-	-24942	-0-	74	1	45904	2	Y	7	7	8	-0-
							8	9							
06	58410	X	41806	-0-	-16604	-0-	72	1	41724	2	Y	9	9	8	-0-
							10	9							
07	57443	X	39934	-0-	-17509	-0-	73	1	39839	2	Y	20	20	8	-0-
							22	9							
08	52979	X	37070	-0-	-15909	-0-	72	1	36990	2	Y	7	7	8	-0-
							8	9							
09	47400	X	33090	-0-	-14310	-0-	69	1	33014	2	Y	6	6	8	-0-
							7	9							
10	45973	X	29023	-0-	-16950	-0-	29016	2	7	9	Y	6	6	8	-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

05	99448	X	69416	-0-	-30032	-0-	112	1	69296	2	Y	7	7	8	-0-
							8	9							
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-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

05	16244	X	12588	-0-	-3656	-0-	12588	2			N	-0-			-0-
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-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

05	141670	X	104985	-0-	-36685	-0-	93	1	104886	2	N	5	5	8	-0-
							6	9							
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							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	7717	-0-	-3474	-0-	7717	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97557	X	69216	-0-	-28341	-0-	69207	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
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

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	9356	2			Y	-0-					2
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

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
05	27342	X	25220	-0-	-2122	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	116839	X	86297	-0-	-30542	-0-	86289	2	8	9	Y	7	3	8			6
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

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
05	90706	X	58300	-0-	-32406	-0-	58291	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
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-

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
05	25730	X	19183	-0-	-6547	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85560	X	66828	-0-	-18732	-0-	186	1	66639	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

05	71703	X	63243	-0-	-8460	-0-	63231	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

05	94302	X	65850	-0-	-28452	-0-	65836	2	14	9	Y	13	9	8			7
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

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

05	19716	X	14864	-0-	-4852	-0-	14864	2			Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

05	64666	X	47065	-0-	-17601	-0-	128	1	46937	2	N	-0-					-0-
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-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

05	12710	X	9857	-0-	-2853	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	35805	X	31684	-0-	-4121	-0-	31683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	25234	X	11416	-0-	-13818	-0-	656	1	10760	2	N	-0-					-0-
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									

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
05	72478	X	55394	-0-	-17084	-0-	77	1	55313	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

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
05	75020	X	56801	-0-	-18219	-0-	78	1	56719	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

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
05	38471	X	32118	-0-	-6353	-0-	186	1	31929	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4371	X	2761	-0-	-1610	-0-	132	1	2629	2	N	-0-					60
*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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	480	1	6715	2	Y	-0-					110
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

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
05	3100	N	2419	-0-	-681	16	241	1	2178	2	Y	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	123	1	1834	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	Y	-0-					-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	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
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	199	1	2961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

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

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

05	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	135	1	1867	2	Y	-0-					-0-
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	274	1	4083	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3860	-0-	-821	-0-	3859	2	1	9	Y	1					7
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

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	5235	-0-	-4902	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	9083	X	8451	-0-	-632	-0-	779	1	7672	2	Y	-0-					1
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

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
05	10695	X	9522	-0-	-1173	-0-	837	1	8685	2	N	-0-					25
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2778	N	2752	-0-	-26	-0-	185	1	2567	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	8060	X	6904	-0-	-1156	-0-	487	1	6417	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3813	X	3196	-0-	-617	-0-	215	1	2981	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	486	1	4461	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	271 2	1 9	3752	2	Y	2	1	1			1
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	207 4	1 9	3223	2	Y	4	3	1			2
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	201 4	1 9	3394	2	Y	4	5	1			1
08	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	203 2	1 9	3593	2	Y	2	2	1			1
09	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	171 6	1 9	3213	2	Y	5	3	1			3
10	4030	X	3055	-0-	-975	-0-	160 2	1 9	2893	2	Y	2	3	1			2

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	3307	-0-	-7884	-0-	208	1	3099	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 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
05	7223	X	6250	-0-	-973	-0-	393	1	5856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6330	X	6186	-0-	-144	-0-	425	1	5757	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	675	-0-	-162	-0-	25	1	650	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	10168	X	7073	-0-	-3095	-0-	445	1	6627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	10943	X	10038	-0-	-905	-0-	10038	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	9951	X	9320	-0-	-631	-0-	9311	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	1040	1	9654	2	N	-0-					-0-
*10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1090	1	9783	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

05	16213	X	12961	-0-	-3252	-0-	815	1	12146	2	Y	-0-					-0-
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-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

05	8959	X	8348	-0-	-611	-0-	8315	2	33	9	Y	30	39	1			22
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

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	1251	1	9722	2	Y	-0-					-0-
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-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

05	19468	X	17292	-0-	-2176	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
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-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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	8077	-0-	-1583	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8706	-0-	-811	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

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.		7600	-0-	7600	17998	7600	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		6189	-0-	6189	24187	6189	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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.		6826	-0-	6826	15772	6826	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		6355	-0-	6355	22127	6355	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

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	4118	-0-	-3682	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	3905	-0-	-1015	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	4243	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	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	1080	1	10023	2	N	-0-					-0-
*10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	616	1	5529	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-

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

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

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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

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

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14505	-0-	-3465	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	14574	-0-	-3344	-0-	14574	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11251	-0-	-2939	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11318	-0-	-2632	-0-	11318	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 5400

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					60
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					60

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10395	-0-	-1540	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	59	1	1881	2	N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5043	-0-	-909	-0-	1662	1	3381	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8592	-0-	-367	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6517	-0-	-923	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4251	-0-	-1639	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6667	-0-	-1114	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4520	-0-	-595	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5252	-0-	-1196	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5797	-0-	-1054	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7924	-0-	-849	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	12865	X	10792	-0-	-2073	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-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
05	9331	X	6771	-0-	-2560	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	X	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
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	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-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
05	8556	X	6566	-0-	-1990	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-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
05	12803	X	9085	-0-	-3718	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	15407	X	12246	-0-	-3161	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-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
05	11346	X	9833	-0-	-1513	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11053	-0-	-1812	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-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
05	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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
05	7037	X	5852	-0-	-1185	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-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
05	21390	X	17018	-0-	-4372	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					-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
05	9207	X	1395	-0-	-7812	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
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	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	18135	X	14241	-0-	-3894	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-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
05	16027	X	13343	-0-	-2684	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	22878	X	18755	-0-	-4123	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9690	-0-	-1439	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10507	-0-	-870	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6281	-0-	-1376	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
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	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	13711	-0-	-3990	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7195	-0-	-2012	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7077	-0-	-1758	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	18624	-0-	-4688	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30597	X	24469	-0-	-6128	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-24459	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	10311	-0-	-2833	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2102	2	2	9	N	2					168
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	N	16					84
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	N	-0-					-0-
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-

EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	33	1	438	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-			-0-
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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-			-0-
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
05	1395	X	350	-0-	-1045	-0-	24	1	326	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	3100	N	5566	-0-	2466	6302	384	1	5182	2	N	-0-			-0-
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							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	12586	X	9873	-0-	-2713	-0-	644	1	9229	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	11408	X	9578	-0-	-1830	-0-	625	1	8953	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	217	X	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					1
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									

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
05	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	1822	3			N	-0-					26
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

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
05	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	3			N	-0-					31
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

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
05	4309	X	3391	-0-	-918	-0-	3391	3			N	-0-					14
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3381	-0-	-463	-0-	3381	3			N	-0-					1
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6253	-0-	-2427	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	435	-0-	-3812	-0-	435	3			N	-0-					6
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

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

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

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4667	-0-	-324	-0-	4667	3			N	-0-					50
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4747	3			N	-0-					5
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

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

05	10385	X	6267	-0-	-4118	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

05	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	4907	3			N	-0-					5
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

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

05	7099	X	6917	-0-	-182	-0-	6917	3			N	-0-					3
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

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

05	4092	X	3201	-0-	-891	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
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-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

05	9765	X	8432	-0-	-1333	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7082	-0-	-606	-0-	7082	3			N	-0-					5
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

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
05	12958	X	12674	-0-	-284	-0-	12674	3			N	-0-					10
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

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
05	15624	X	14180	-0-	-1444	-0-	14180	3			N	-0-					13
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

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	12958	-0-	-1302	-0-	12958	3			N	-0-					4
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

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14773	-0-	-1068	-0-	14773	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8475	-0-	-577	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11491	-0-	-1839	-0-	11491	3			N	-0-					8
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	11924	-0-	-1437	-0-	11924	3			N	-0-					10
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

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	19553	-0-	-1806	-0-	19553	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	15996	X	14707	-0-	-1289	-0-	14707	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	26412	X	24283	-0-	-2129	-0-	24283	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14353	X	13779	-0-	-574	-0-	13779	3			N	-0-					23
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

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
05	11532	X	9556	-0-	-1976	-0-	9556	3			N	-0-					10
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

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
05	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	24733	3			N	-0-					8
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	14217	-0-	-1779	-0-	14217	3			N	-0-					10
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

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

05	11377	X	10880	-0-	-497	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

05	20181	X	17251	-0-	-2930	-0-	17251	3			N	-0-					3
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

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

05	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	27417	3			N	-0-					40
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

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

05	14911	X	13270	-0-	-1641	-0-	13270	3			N	-0-					5
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

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

05	26381	X	23969	-0-	-2412	-0-	23969	3			N	-0-					3
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

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

05	23932	X	20910	-0-	-3022	-0-	20910	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25854	X	23121	-0-	-2733	-0-	23121	3			N	-0-					12
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

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35557	X	31509	-0-	-4048	-0-	31509	3			N	-0-					13
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	2	Y	17					88
							19	9									
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									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

05	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	56	1	1635	2	Y	12	2	8			215
							13	9									
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									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

05	3844	X	1209	-0-	-2635	-0-	40	1	1162	2	Y	6					28
							7	9									
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

05	3131	X	2073	-0-	-1058	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5025	-0-	-1175	-0-	80	1	4890	2	Y	50	3	8			95
							55	9									
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									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

05	24180	X	22547	-0-	-1633	-0-	1448	1	21092	2	Y	6	6	8			193
							7	9									
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									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

05	5332	X	4758	-0-	-574	-0-	305	1	4449	2	Y	4	4	8			108
							4	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 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
05	7285	X	6805	-0-	-480	-0-	437	1	6364	2	Y	4	4	8			64
							4	9									
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									

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
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	105	1	4775	2	Y	40	29	1	4	8	7
							44	9									
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6648	2	57	9	Y	52					67
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

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	85	1	5190	2	Y	30	1	8			51
							33	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6253	-0-		-1001	-0-	401	1	5844	2	Y	7	7	8			137
								8	9									
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									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6550	X	6550	-0-		-0-	-0-	139	1	6283	2	Y	116	123	1	12	8	20
								128	9									
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									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4270	-0-		-752	-0-	4266	2	4	9	N	4	4	8			56
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

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4606	-0-		-726	-0-	292	1	4253	2	Y	55	5	8			159
								61	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5138	-0-		-1682	-0-	97	1	5019	2	Y	20					31
								22	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6654	-0-		-1127	-0-	125	1	6490	2	Y	35					59
								39	9									
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									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4609	-0-		-196	-0-	4579	2	30	9	N	27	7	8			142
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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4738	-0-		-1338	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4977	-0-		-944	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5174	-0-	-2204	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

05	5890	X	3488	-0-	-2402	-0-	3400	2	88	9	Y	80	80	1			71
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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

05	28830	X	27013	-0-	-1817	-0-	26657	2	356	9	Y	324	321	1	3	8	138
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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

05	5580	X	4097	-0-	-1483	-0-	4020	2	77	9	Y	70	70	1			29
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

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

05	11563	X	8950	-0-	-2613	-0-	8902	2	48	9	Y	44	50	1			6
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6308	2	32	9	Y	29	5	8			58
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

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

05	18321	X	16779	-0-	-1542	-0-	16661	2	118	9	Y	107	123	1			14
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
*03	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15153	2	289	9	Y	263	263	1			-0-
*04	14010	X	13545	-0-	-465	-0-	13324	2	221	9	Y	201	201	1			-0-
*05	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16414	2	58	9	Y	53	48	1			5
*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

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
05	15004	X	13264	-0-	-1740	-0-	13179	2	85	9	Y	77	87	1			10
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

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
*03	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	21517	2	420	9	Y	382	382	1			-0-
*04	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	16853	2	323	9	Y	294	294	1			-0-
*05	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15309	2	182	9	Y	165	155	1			10
*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

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
*03	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	29568	2	391	9	Y	355	355	1			-0-
*04	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16059	2	305	9	Y	277	277	1			-0-
*05	16864	X	14157	-0-	-2707	-0-	14147	2	10	9	Y	9	2	1			7
*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

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
*03	16461	X	13305	-0-	-3156	-0-	13140	2	165	9	Y	150	150	1			-0-
*04	15930	X	7705	-0-	-8225	-0-	7587	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
*05	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17842	2	17	9	Y	15	5	1			10
*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

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
05	12307	X	10864	-0-	-1443	-0-	10803	2	61	9	Y	55	77	1			76
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	19747	X	16481	-0-	-3266	-0-	16394	2	87	9	Y	79	111	1			47
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

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
05	9579	X	1693	-0-	-7886	-0-	105	1	1588	3	N	-0-					125
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

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
05	11656	X	9888	-0-	-1768	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	11501	X	10851	-0-	-650	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	6386	X	3627	-0-	-2759	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

05	18104	X	17107	-0-	-997	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

05	15438	X	9999	-0-	-5439	-0-	9997	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15001	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	15407	X	14196	-0-	-1211	-0-	14195	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	2			Y	-0-					-0-
09	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12407	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13519	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

05	4712	X	4345	-0-	-367	-0-	4319	2	26	9	N	24					132
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

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

05	5797	X	4517	-0-	-1280	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

05	14384	X	11566	-0-	-2818	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	12772	X	11435	-0-	-1337	-0-	11434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	56452	X	14513	-0-	-41939	-0-	14	1	14499	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	1473	-0-	-5316	-0-	65	1	1408	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7378	X	7363	-0-	-15	-0-	13	1	7350	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	15934	X	12751	-0-	-3183	-0-	12750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	12	1	11854	2	N	-0-					3
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

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
05	10695	X	9074	-0-	-1621	-0-	9073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	16213	X	15899	-0-	-314	-0-	15897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
05	9796	X	8250	-0-	-1546	-0-	363	1	7883	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

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
05	10106	X	9260	-0-	-846	-0-	9	1	9251	2	N	-0-					5
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	11470	X	9961	-0-	-1509	-0-	9961	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	19964	X	18145	-0-	-1819	-0-	32	1	18113	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	11374	-0-	-2669	-0-	20	1	11354	2	N	-0-					-0-
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-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12550	-0-	-935	-0-	22	1	12528	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24273	X	21812	-0-	-2461	-0-	21810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	7887	-0-	-1599	-0-	8	1	7879	2	N	-0-			-0-
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-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	192434	X	192434	-0-	-0-	-0-	193	1	192241	2	N	-0-			-0-
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-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	9814	-0-	-2028	-0-	9814	2			Y	-0-			-0-
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-

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
05	9393	X	9351	-0-	-42	-0-	9	1	9342	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	18073	X	16213	-0-	-1860	-0-	16213	2			N	-0-			-0-
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-

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
05	13702	X	11465	-0-	-2237	-0-	20	1	11445	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326802	X	246420	-0-	-80382	-0-	246420	2		N	-0-					-0-
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-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

05	8494	X	7495	-0-	-999	-0-	13	1	7482	2	N	-0-				-0-
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-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	14	1	13801	2	N	-0-				-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-				-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

05	15004	X	12749	-0-	-2255	-0-	12749	2			N	-0-				-0-
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-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

05	14043	X	12210	-0-	-1833	-0-	12210	2			N	-0-				-0-
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-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

05	14787	X	13122	-0-	-1665	-0-	13	1	13109	2	N	-0-				-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	19770	-0-	-1682	-0-	20	1	19749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11181	-0-	-1188	-0-	11	1	11170	2	N	-0-					-0-
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-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7621	-0-	-1369	-0-	14	1	7607	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	10757	X	9207	-0-	-1550	-0-	9	1	9198	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	11470	X	10928	-0-	-542	-0-	19	1	10909	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	91078	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	7192	X	4730	-0-	-2462	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	87203	X	67993	-0-	-19210	-0-	67993	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	23405	X	17401	-0-	-6004	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 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
05	89528	X	72401	-0-	-17127	-0-	72	1	72329	2	N	-0-					-0-
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-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10012	-0-	-1768	-0-	10	1	10002	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7231	-0-	-1077	-0-	7	1	7224	2	N	-0-					-0-
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-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12347	-0-	-890	-0-	12	1	12335	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	8077	-0-	-3424	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
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-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	19751	-0-	-3530	-0-	20	1	19731	2	N	-0-					-0-
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-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	11979	-0-	-173	-0-	21	1	11958	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	10653	-0-	-4661	-0-	19	1	10634	2	N	-0-			-0-
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-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

05	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	10	1	10301	2	N	-0-			-0-
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-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

05	23374	X	20852	-0-	-2522	-0-	21	1	20831	2	N	-0-			-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

05	210118	X	210118	-0-	-0-	-0-	373	1	209745	2	N	-0-			-0-
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-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

05	13361	X	12755	-0-	-606	-0-	23	1	12732	2	N	-0-			-0-
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-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

05	10757	X	8829	-0-	-1928	-0-	9	1	8820	2	N	-0-			-0-
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-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

05	139128	X	110308	-0-	-28820	-0-	110308	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	16678	X	14054	-0-	-2624	-0-	14	1	14040	2	N	-0-			-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

05	119195	X	89368	-0-	-29827	-0-	90	1	89278	2	N	-0-			-0-
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-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

05	225176	X	54873	-0-	-170303	-0-	54873	2			N	-0-			-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	35154	X	29317	-0-	-5837	-0-	29	1	29288	2	N	-0-			-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	49941	X	42435	-0-	-7506	-0-	43	1	42392	2	N	-0-			-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	21390	X	19303	-0-	-2087	-0-	19	1	19284	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14415	X	12925	-0-	-1490	-0-	13	1	12912	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	77066	X	49004	-0-	-28062	-0-	49004	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	13020	X	12307	-0-	-713	-0-	12 1	1 9	12294	2	N	1	1	8			-0-
06	12600	X	11616	-0-	-984	-0-	12	1	11604	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12059	-0-	-899	-0-	12 1	1 9	12046	2	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	4960	X	3785	-0-	-1175	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	29171	X	24078	-0-	-5093	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

05	44082	X	29835	-0-	-14247	-0-	29835	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

05	6572	X	1042	-0-	-5530	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
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-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

05	16151	X	14839	-0-	-1312	-0-	15	1	14824	2	N	-0-					-0-
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-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

05	14787	X	12601	-0-	-2186	-0-	12	1	12589	2	N	-0-					-0-
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-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

05	11625	X	8672	-0-	-2953	-0-	9	1	8663	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	21506	-0-	-6766	-0-	38	1	21468	2	N	-0-					-0-
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-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	21465	-0-	-2126	-0-	38	1	21427	2	N	-0-					-0-
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-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11327	-0-	-1259	-0-	20	1	11307	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	16492	X	14666	-0-	-1826	-0-	26	1	14640	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	16926	X	14915	-0-	-2011	-0-	14913	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	21266	X	17500	-0-	-3766	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	20615	X	17558	-0-	-3057	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	50685	X	41687	-0-	-8998	-0-	42	1	41645	2	N	-0-					-0-
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-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32147	X	29066	-0-	-3081	-0-	29066	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44206	X	31837	-0-	-12369	-0-	32	1	31804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	15207	-0-	-3083	-0-	15	1	15192	2	N	-0-					-0-
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-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

05	24118	X	18372	-0-	-5746	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
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-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

05	15748	X	13503	-0-	-2245	-0-	13	1	13490	2	N	-0-					-0-
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-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

05	28024	X	24120	-0-	-3904	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
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-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

05	39308	X	29857	-0-	-9451	-0-	29857	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

05	25885	X	22502	-0-	-3383	-0-	22500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

05	27714	X	23054	-0-	-4660	-0-	41	1	23013	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	13437	-0-	-6589	-0-	24	1	13413	2	N	-0-					-0-
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-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	19310	-0-	-2607	-0-	19	1	19291	2	N	-0-					-0-
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-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7368	-0-	-1095	-0-	7	1	7361	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	22072	X	18585	-0-	-3487	-0-	18	1	18567	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	13760	-0-	-2515	-0-	13758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46562	X	37542	-0-	-9020	-0-	37542	2			N	-0-					-0-
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-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44919	X	34844	-0-	-10075	-0-	34844	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8437	-0-	-1204	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
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-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

05	11315	X	7601	-0-	-3714	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

05	44113	X	36087	-0-	-8026	-0-	36087	2			N	-0-					-0-
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-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

05	12214	X	9398	-0-	-2816	-0-	9	1	9389	2	N	-0-					-0-
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-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

05	72354	X	57991	-0-	-14363	-0-	57991	2			N	-0-					-0-
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-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

05	18073	X	16776	-0-	-1297	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

05	36394	X	29165	-0-	-7229	-0-	29162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	43462	X	33931	-0-	-9531	-0-	33931	2		N	-0-			-0-
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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	42749	X	34282	-0-	-8467	-0-	34282	2		N	-0-			-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

05	29047	X	24845	-0-	-4202	-0-	24845	2		N	-0-			-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37882	X	33317	-0-	-4565	-0-	33	1 8	33276	2	N	7	7	8			-0-
06	35670	X	30521	-0-	-5149	-0-	30	1 4	30487	2	N	4	4	8			-0-
07	36456	X	29418	-0-	-7038	-0-	29	1 1	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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 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
05	40734	X	35638	-0-	-5096	-0-	35636	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

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
05	36549	X	29826	-0-	-6723	-0-	29826	2			N	-0-					-0-
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-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	13094	-0-	-3677	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65131	X	53342	-0-	-11789	-0-	53	1	53289	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	79095	X	79095	-0-	-0-	-0-	141	1	78954	2	N	-0-			-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	69868	X	69868	-0-	-0-	-0-	69868	2			N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	78492	X	61274	-0-	-17218	-0-	61274	2			N	-0-			-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	48546	X	41267	-0-	-7279	-0-	41	1	41226	2	N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72075	X	61614	-0-	-10461	-0-	62	1	61550	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

05	17949	X	15487	-0-	-2462	-0-	15	1	15472	2	N	-0-					-0-
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-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

05	24552	X	20988	-0-	-3564	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
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-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

05	51863	X	50135	-0-	-1728	-0-	50135	2			N	-0-					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

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

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

05	9982	X	8803	-0-	-1179	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

05	37789	X	31910	-0-	-5879	-0-	31910	2			N	-0-					-0-
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-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

05	23622	X	19350	-0-	-4272	-0-	19	1	19331	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

05	60047	X	46280	-0-	-13767	-0-	46	1	46234	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52421	X	44371	-0-	-8050	-0-	44	1	44326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

05	46779	X	38429	-0-	-8350	-0-	38	1	38391	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

05	31062	X	23639	-0-	-7423	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
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-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

05	118296	X	112846	-0-	-5450	-0-	200	1	112646	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137299	X	98495	-0-	-38804	-0-	98	1	98397	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

05	79918	X	68622	-0-	-11296	-0-	69	1	68552	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

05	48577	X	42080	-0-	-6497	-0-	42	1	42038	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

05	141267	X	-0-	-0-	-141267	-0-					N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

05	70680	X	66176	-0-	-4504	-0-	66	1	66108	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

05	44919	X	37564	-0-	-7355	-0-	38	1	37526	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	44206	X	36949	-0-	-7257	-0-	36949	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

05	44764	X	22949	-0-	-21815	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

05	62775	X	42333	-0-	-20442	-0-	42333	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

05	207266	X	166040	-0-	-41226	-0-	166	1	165874	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68944	X	58137	-0-	-10807	-0-	58137	2			N	-0-					-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98704	X	86277	-0-	-12427	-0-	86 1	1 9	86190	2	N	1	1	8			-0-
06	94560	X	79883	-0-	-14677	-0-	80	1	79803	2	N	-0-					-0-
07	94705	X	80530	-0-	-14175	-0-	80 2	1 9	80448	2	N	2	2	8			-0-
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-

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
05	100564	X	85510	-0-	-15054	-0-	85	1	85425	2	N	-0-					-0-
06	96210	X	77422	-0-	-18788	-0-	77	1	77345	2	N	-0-					-0-
07	94922	X	78555	-0-	-16367	-0-	78 2	1 9	78475	2	N	2	2	8			-0-
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-

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
05	288827	X	205845	-0-	-82982	-0-	205845	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	690807	X	173394	-0-	-517413	-0-	173	1	173221	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	64108	X	-0-	-0-	-64108	-0-					N	1	1	8			-0-
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-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

05	129797	X	97085	-0-	-32712	-0-	97	1	96988	2	N	-0-					-0-
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-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

05	317161	X	274625	-0-	-42536	-0-	274625	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

05	269483	X	266499	-0-	-2984	-0-	266499	2			N	-0-					-0-
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-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

05	311366	X	311366	-0-	-0-	-0-	311366	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	308202	X	181401	-0-	-126801	-0-	181401	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	107508	X	73559	-0-	-33949	-0-	73	1	73483	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
05	126945	X	91672	-0-	-35273	-0-	91672	2			N	-0-					-0-
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-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560821	X	425120	-0-	-135701	-0-	421	1	424699	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107043	X	82713	-0-	-24330	-0-	83	1	82628	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345712	X	252855	-0-	-92857	-0-	252855	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141645	X	141645	-0-	-0-	-0-	142	1	141502	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140647	X	92616	-0-	-48031	-0-	93	1	92521	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
05	141174	X	112844	-0-	-28330	-0-	112844	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	343418	X	295943	-0-	-47475	-0-	295943	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	256959	X	166521	-0-	-90438	-0-	295	1	166226	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	122729	X	-0-	-0-	-122729	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	141050	X	96059	-0-	-44991	-0-	96	1	95961	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
05	321979	X	321979	-0-	-0-	-0-	572	1	321407	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	280395	X	256530	-0-	-23865	-0-	256530	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	103850	X	71880	-0-	-31970	-0-	71880	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. L. LISTON WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		116692	-0-	116692	116692	117	1	116575	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		155664	-0-	155664	272356	156	1	155508	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
05	293725	X	220463	-0-	-73262	-0-	391	1	220072	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	306435	X	296871	-0-	-9564	-0-	296871	2			N	-0-			-0-
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-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		112342	-0-	112342	112342	112342	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 276443 COMPL. DATE 02/14/2015 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12552 PERF. N/A

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

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

W. L. LISTON WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	95551	-0-	95551	95551	95	1	95456	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	124496	-0-	124496	220047	124	1	124372	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	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
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-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

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

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

*11	2520	X	1310	-0-	-1210	-0-	111	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*12	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
*01	2976	X	1649	-0-	-1327	-0-	222	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	450	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	540	1	2740	3	Y	-0-					-0-
*04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	577	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*05	2976	X	1813	-0-	-1163	-0-	269	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	-0-				-0-
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-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-				-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	465	1	2034	2	N	-0-				85
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

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

05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	86	1	2549	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
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									

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

05	1271	N	811	-0-	-460	-0-	27	1	781	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	129	2	N	-0-					9
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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5154	-0-	-1325	-0-	183	1	4920	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
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									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

05	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	204	1	2799	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					85
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

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6841	3	51	9	N	46					192
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

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

05	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					43
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

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

05	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3489	3	37	9	N	34	185	1			26
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

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	517 22	1 9	904	2	Y	-0-					179
06	1380	N	842	-0-	-538	-0-	277 22	1 9	543	2	Y	20	149	1			50
07	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	434 86	1 9	925	2	Y	78					128
08	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	359 22	1 9	665	2	Y	20					148
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	437 24	1 9	984	2	Y	22					170
10	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	429 12	1 9	879	2	Y	11					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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	48 37	1 9	1392	3	Y	34	29	1			10
06	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	42 26	1 9	1275	3	Y	24	30	1			4
07	DLQ G-10		1322	-0-	1322	2665	41 32	1 9	1249	3	Y	29	26	1			7
08	2400	N	1108	-0-	-1292	1373	35 30	1 9	1043	3	Y	27	30	1			4
09	2668	N	1295	-0-	-1373	-0-	44 24	1 9	1227	3	Y	22	21	1			5
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	1359	3	Y	27	26	1			6

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	35	1	1037	3	Y	-0-			-0-
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-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	741	3	Y	-0-			-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

05	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	2523	2			N	-0-			29
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

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
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	26	26	1			3
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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

05	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	1585	3	8	9	N	7	186	1			142
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	1048	-0-	-4811	-0-	34	1	1014	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

05	3100	N	1553	-0-	-1547	36337	51	1	1479	3	N	21	18	1			6
							23	9									
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

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	2	2	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

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1638	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	41	1	1345	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	81	1	2637	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	91	1	2956	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6355	X	5296	-0-	-1059	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-
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-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 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
05	5115	X	3410	-0-	-1705	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

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

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
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					225
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

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
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17	18	1			-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1800	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

05	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1116	X	237	-0-	-879	-0-	237	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-121	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-			-0-
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-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

05	2945	X	2022	-0-	-923	-0-	2022	3			N	-0-			-0-
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-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

05	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
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-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	1023	N	469	-0-	-554	-0-	469	3			N	-0-			-0-
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-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 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
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-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 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 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
05	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3981	3	35	9	Y	32	27	1			14
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

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

05	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

05	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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
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
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	285	1	396	3	Y	10	8	1						5
							11	9												
*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												

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
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-

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
*11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	78	78	0			3
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	0			3
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	84	0			3
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		7305	-0-	7305	7305	709	1	6508	3	Y	80	1	0	76	1	3
							88	9									
*05	T. A.		2578	-0-	2578	9883	142	1	2349	3	Y	79	79	1			3
							87	9									
*06	T. A.		2659	-0-	2659	12542	163	1	2417	3	Y	72	67	1			8
							79	9									
*07	T. A.		7922	-0-	7922	20464	334	1	7502	3	Y	78	78	1			8
							86	9									
*08	T. A.		7380	-0-	7380	27844	278	1	7024	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*09	T. A.		7339	-0-	7339	35183	300	1	6998	3	Y	37	41	1			4
							41	9									
*10	43563	X	8380	-0-	-35183	-0-	340	1	7989	3	Y	46	45	1			5
							51	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	160	1	3977	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	171	1	4196	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	163	1	4061	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	962	1	4121	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	1137	1	4161	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
*10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1087	1	3936	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

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
05	3069	X	2170	-0-	-899	-0-	83	1	2073	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
06	2970	X	1312	-0-	-1658	-0-	51	1	1246	3	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
07	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	109	1	2720	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	313	1	2709	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	940	1	2642	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	124	1	3010	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	831	1	4068	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
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-

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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
05	9238	X	8001	-0-	-1237	-0-	304	1	7583	3	Y	104	104	0			19
							114	9									
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									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

05	T. A.		2103	-0-	2103	2116	82	1	2021	3	Y	-0-					-0-
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

05	961	N	596	-0-	-365	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

05	2325	N	1290	-0-	-1035	-0-	48	1	1205	3	Y	34	34	0				6
							37	9										
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										

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	371	1	979	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
*04	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*05	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
05	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	218	1	3914	3	N	108	108	1			4
							119	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	2930	-0-	-70	65	271	1	2659	3	Y	-0-					-0-
*12	3166	X	3101	-0-	-65	-0-	313	1	2788	3	Y	-0-					-0-
*01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	242	1	1601	3	Y	-0-					-0-
*02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	80	1	673	3	Y	-0-					-0-
*03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	273	1	2855	3	Y	-0-					-0-
*04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	317	1	3074	3	Y	-0-					-0-
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	306	1	2984	3	Y	-0-					-0-
*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									

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
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	338	1	963	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	253	1	5345	3	N	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	69	1	2030	3	Y	-0-					-0-
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									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	86	75	1			25
							95	9									
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									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1196	3	102	9	Y	93	104	1			13
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

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	48	1	1416	3	Y	96	83	1			28
							106	9									
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									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	3	Y	-0-					-0-
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-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	59	1	1762	3	Y	87	76	1			25
							96	9									
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									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	110	1	3759	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

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

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	1163	3	Y	11	10	1			3
06	DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	37 9	1 9	1103	3	Y	8	10	1			1
07	DLQ G-10		950	-0-	950	2099	30 11	1 9	909	3	Y	10	9	1			2
08	2300	N	1232	-0-	-1068	1031	40 29	1 9	1163	3	Y	26	24	1			4
09	2149	N	1118	-0-	-1031	-0-	38 14	1 9	1066	3	Y	13	14	1			3
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	39 19	1 9	1135	3	Y	17	16	1			4

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	171	1	5087	3	Y	93	80	1			27
							102	9									
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	168	1	5110	3	Y	56	74	1			9
							62	9									
07	DLQ G-10		4910	-0-	4910	10250	154	1	4667	3	Y	81	70	1			20
							89	9									
08	14537	X	4287	-0-	-10250	-0-	142	1	4125	3	Y	18	35	1			3
							20	9									
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	158	1	4454	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	173	1	5075	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	124	1	3663	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	DLQ G-10		3563	-0-	3563	3563	113	1	3446	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	DLQ G-10		3966	-0-	3966	7529	126	1	3834	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	11363	X	3834	-0-	-7529	-0-	127	1	3685	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	126	1	3561	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
10	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	120	1	3566	3	Y	22	21	1			5
							24	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	140	1	2587	3	N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	66	1	1923	3	Y	62	54	1			18
							68	9									
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									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	40 88	1 9	1179	3	Y	80	70	1			23
06	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	40 59	1 9	1194	3	Y	54	69	1			8
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2353	32 76	1 9	952	3	Y	69	60	1			17
08	4903	X	2550	-0-	-2353	-0-	83 75	1 9	2392	3	Y	68	75	1			10
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	122 108	1 9	3459	3	Y	98	84	1			24
*10	3100	N	3887	-0-	787	787	124 146	1 9	3617	3	Y	133	126	1			31

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	52	1	3856	3	N	-0-					-0-
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-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

05	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	119	1	3617	3	N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	79	1	2372	3	Y	65	57	1			19
							72	9									
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									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

05	3379	X	2562	-0-	-817	-0-	94	1	2400	3	Y	62	54	1			18
							68	9									
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	98	1	2919	3	Y	113	98	1			33
							124	9									
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									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	Y	34	30	1			10
							37	9									
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									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	104	1	2568	3	N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 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
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 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
05	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 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
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	31 26	1 9	949	3	Y	24	21	1			7
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	16 19	1 9	491	3	Y	17	21	1			3
07	DLQ G-10		529	-0-	529	1055	16 22	1 9	491	3	Y	20	18	1			5
08	2200	N	1184	-0-	-1016	39	39 28	1 9	1117	3	Y	25	26	1			4
09	1233	N	1194	-0-	-39	-0-	40 31	1 9	1123	3	Y	28	25	1			7
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	43 39	1 9	1276	3	Y	35	34	1			8

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	92 50	1 9	2573	3	Y	45	40	1			13
06	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	89 32	1 9	2535	3	Y	29	38	1			4
07	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5330	89 42	1 9	2543	3	Y	38	33	1			9
08	2700	N	2660	-0-	-40	5290	92 29	1 9	2539	3	Y	26	31	1			4
09	3000	N	2517	-0-	-483	4807	89 21	1 9	2407	3	Y	19	18	1			5
*10	3100	N	2664	-0-	-436	4371	92 25	1 9	2547	3	Y	23	23	1			5

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 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
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	3	Y	-0-					-0-
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									

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	80	1	963	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 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
05	3007	X	638	-0-	-2369	-0-	21	1	594	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
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									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 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
05	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	49	1	1251	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
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									

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
05	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
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-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	2	26	9	Y	24	1	8			76
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

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	279	1	1712	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2091	2	26	9	Y	24	7	8			34
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	392	1	1627	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	310	1	860	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	93	1	8374	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	372 114	1 9	3987	2	Y	104	131	1			58
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	349 90	1 9	3594	2	Y	82	65	1			75
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	372 96	1 9	3667	2	Y	87	125	1			37
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	372 114	1 9	3423	2	Y	104	65	1			76
09	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	360 108	1 9	3058	2	Y	98	123	1			51
10	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	369 94	1 9	3015	2	Y	85	63	1			73

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	350 147	1 9	6570	2	Y	134	122	1			43
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	343 106	1 9	6915	2	Y	96	96	1			43
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	355 133	1 9	7340	2	Y	121	122	1			42
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	353 135	1 9	6837	2	Y	123	117	1			48
09	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	342 133	1 9	6931	2	Y	121	121	1			48
*10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	354 188	1 9	7183	2	Y	171	170	1			49

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
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	363 287	1 3	1200 26	2 9	Y	24	26	1			18
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	342 270	1 3	1314 25	2 9	Y	23	26	1			15
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	372 409	1 3	1591 24	2 9	Y	22	26	1			11
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	367 325	1 3	1618 24	2 9	Y	22	15	1			18
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	360 280	1 3	1391 29	2 9	Y	26	27	1			17
*10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	358 278	1 3	1378 17	2 9	Y	15	17	1			15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	358	1	2479	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
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									

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
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	372	1	774	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
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									

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
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3245	3	173	9	Y	157	166	1			60
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

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2472	-0-	-1000	-0-	2452	3	20	9	Y	18	18	1			5
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	744	1	12489	2	Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6302	-0-	-1975	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	179	1	4334	2	Y	76	59	1			74
							84	9									
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									

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
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	2	4	9	Y	4	5	1			2
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

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
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	372	1	8402	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	7223	X	5301	-0-	-1922	-0-	24	1	5105	2	Y	156	108	1			141
							172	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	372	1	Y	5	5	1	1
							6	9					
							1568	3					
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	360	1	Y	7	6	1	2
							8	9					
							1511	3					
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	4	5	1	1
							4	9					
							1954	3					
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	3	Y	5	5	1	1
							6	9					
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	3	Y	5	5	1	1
							6	9					
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	Y	-0-			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	908	-0-	-239	-0-	168	1	Y	-0-			-0-
							740	3					
06	1050	N	318	-0-	-732	-0-	104	1	Y	-0-			-0-
							214	3					
07	1085	N	676	-0-	-409	-0-	184	1	Y	-0-			-0-
							492	3					
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	248	1	Y	-0-			-0-
							680	3					
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	240	1	Y	-0-			-0-
							1315	3					
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	248	1	Y	-0-			-0-
							2609	3					

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	700	1	Y	31	33	1	23
							1416	3					
							5919	2					
							34	9					
06	6690	X	5637	-0-	-1053	-0-	581	1	Y	25	31	1	17
							857	3					
							4171	2					
							28	9					
07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	688	1	Y	27	30	1	14
							1723	3					
							6705	2					
							30	9					
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	715	1	Y	27	19	1	22
							1432	3					
							7121	2					
							30	9					
09	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	720	1	Y	32	33	1	21
							1459	3					
							7246	2					
							35	9					
*10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	616	1	Y	17	21	1	17
							1171	3					
							5794	2					
							19	9					

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 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
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	372	1	4896	3	Y	71	80	1			90
							78	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3288	-0-	188	320	2599	2	621	3	Y	62	66	1			46
							68	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	360	1	2260	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1637	3	25	9	Y	23	25	1			6
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3089	-0-	-228	-0-	3006	2	83	9	Y	75	95	1			42
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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9235	3	32	9	N	29	33	1			6
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

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
05	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	310	1	3648	2	N	-0-					50
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

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
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	310	1	2330	2	N	12					40
							13	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	2480	N	2103	-0-	-377	-0-	360	1	1722	2	N	19					87
							21	9									
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									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2572	2	34	9	Y	31	154	1			144
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									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	620	1	4214	2	N	44	1	8			175
							48	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	620	1	3530	2	N	66					94
							73	9									
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									

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
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	403	1	1914	2	N	-0-					17
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									

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
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	3087	3	36	9	N	33	182	1			31
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

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
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	3	18	9	N	16					45
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

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
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	3456	3	33	9	N	30					163
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

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
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	910	3	19	9	N	17					158
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

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
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4661	3	29	9	N	26	190	1			28
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1	171	1			30
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

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
05	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					106
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

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
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3021	3	89	9	N	81	168	1			83
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

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
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
05	2418	N	1800	-0-	-618	-0-	1748	3	52	9	Y	47					121
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

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
05	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6169	X	6142	-0-	-27	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					41
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	172	1	3577	2	N	111	174	1	1	8	96
							122	9									
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									

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
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					17
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	2945	X	1673	-0-	-1272	-0-	225	1	1448	3	Y	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	65	1	1784	3	N	11	10	1			1
							12	9									
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2012	-0-	-220	-0-	71	1	1941	3	Y	-0-					-0-
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 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
05	8897	X	8281	-0-	-616	-0-	292	1	7989	3	Y	-0-					-0-
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	54	1	1463	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
06	T. A.		1727	-0-	1727	1727	93	1	1602	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
07	T. A.		417	-0-	417	2144	28	1	382	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	T. A.		83	-0-	83	2227	5	1	76	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		327	-0-	327	2554	20	1	299	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2554					Y	NO RPT					1

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
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	184	1	1885	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	448	1	2226	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	304	1	2723	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	272	1	2553	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	270	1	2462	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3162	X	1934	-0-	-1228	-0-	172	1	1762	3	Y	-0-					-0-
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	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-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
05	6448	X	5979	-0-	-469	-0-	209	1	5702	3	Y	62	57	1			7
							68	9									
06	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	319	1	5469	3	Y	58	62	1			3
							64	9									
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	437	1	6029	3	Y	60	55	1			8
							66	9									
08	5983	X	2905	-0-	-3078	-0-	179	1	2661	3	Y	59	58	1			9
							65	9									
09	5850	X	2010	-0-	-3840	-0-	124	1	1821	3	Y	59	62	1			6
							65	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	146	1	3992	3	Y	34	31	1			4
							37	9									
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	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2728	X	1794	-0-	-934	-0-	63	1	1724	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-186	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	131	1	3575	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
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	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	53	1	1449	3	Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	155	1	4246	3	N	2077	1898	1			250
							2285	9									
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	231	1	3955	3	N	1928	2069	1			109
							2121	9									
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	264	1	3649	3	N	1738	1621	1			226
							1912	9									
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	301	1	4482	3	N	1986	1919	1			293
							2185	9									
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	319	1	4682	3	N	1968	2068	1			193
							2165	9									
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					193

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
05	6882	X	5894	-0-	-988	-0-	205	1	5598	3	Y	83	76	1			10
							91	9									
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	364	1	6244	3	Y	77	83	1			4
							85	9									
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	458	1	6315	3	Y	80	74	1			10
							88	9									
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	427	1	6354	3	Y	80	78	1			12
							88	9									
09	6690	X	6067	-0-	-623	-0-	382	1	5601	3	Y	76	81	1			7
							84	9									
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	8277	X	4967	-0-	-3310	-0-	173	1	4727	3	Y	61	56	1			7
							67	9									
06	7950	X	4983	-0-	-2967	-0-	271	1	4649	3	Y	57	61	1			3
							63	9									
07	7874	X	4434	-0-	-3440	-0-	296	1	4077	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	460	1	6836	3	Y	61	59	1			9
							67	9									
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	499	1	7321	3	Y	61	64	1			6
							67	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					-0-
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	40	1	645	3	Y	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-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
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	3	Y	-0-					-0-
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	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
05	5022	X	4675	-0-	-347	-0-	270	1	4405	3	Y	-0-					-0-
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	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	207	1	3366	3	N	-0-					-0-
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	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-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
05	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	522	1	3695	3	Y	44	40	1			7
							48	9									
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	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	84	1	2301	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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
05	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	390	1	2789	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3379	-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
05	1581	X	1564	-0-	-17	-0-	333	1	1231	3	Y	-0-					-0-
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	899	X	NO RPT	-0-	-899	-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
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	243	1	2491	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2728	-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
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-1178	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	70	1	1910	3	Y	-0-					-0-
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	84	1	2306	3	Y	-0-					-0-
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
05	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	96	1	2622	3	Y	56	51	1			7
							62	9									
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	93	1	2543	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3193	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5053	X	4520	-0-	-533	-0-	538	1	3982	3	Y	-0-					-0-
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	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-					-0-
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	7905	X	3339	-0-	-4566	-0-	184	1	2989	3	Y	151	138	1			25
							166	9									
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	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3100	N	3188	-0-	88	949	181	1	2953	3	Y	49	44	1			8
							54	9									
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	566	1	4388	3	Y	1017	952	1			195
							1119	9									
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	307	1	5000	3	Y	166	150	1			27
							183	9									
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	6944	X	6739	-0-	-205	-0-	394	1	6174	3	Y	155	140	1			25
							171	9									
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	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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
05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	977	1	6831	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
05	4402	X	3336	-0-	-1066	-0-	190	1	3093	3	Y	48	43	1			8
							53	9									
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4247	X	3236	-0-	-1011	-0-	504	1	2690	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	91	1	2484	3	N	-0-					-0-
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	98	1	2684	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
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	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	7347	X	5164	-0-	-2183	-0-	182	1	4970	3	N	11	10	1			1
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-5394	-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
05	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	100	1	2735	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3286	-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
05	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	123	1	3370	3	Y	32	29	1			4
							35	9									
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	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	32	29	1			4
							35	9									
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	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

05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	97	1	2663	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2759	-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					-0-
*02	T. A.		233	-0-	233	385	233	2			N	-0-					-0-
*03	400	X	15	-0-	-385	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*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	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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	5					196
							6	9									
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 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
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	434 153	1 9	2179	2	N	139					190
06	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	392 26	1 9	2000	2	N	24	162	1			52
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	434 14	1 9	2100	2	N	13					65
08	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	434 17	1 9	2081	2	N	15					80
09	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	420 28	1 9	1904	2	N	25					105
10	2542	N	1809	-0-	-733	-0-	359 10	1 9	1440	2	N	9					114

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	563	1	1389	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	703 9	1 9	1935	2	Y	8	32	1			11
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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	289	1	456	2	Y	52					134
							57	9									
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									

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	434	1	1967	2	N	486	372	1			353
							535	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

05	3100	N	3192	-0-	92	92	141	1	2977	2	N	67	159	1			74
							74	9									
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

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

05	7564	X	6578	-0-	-986	-0-	231	1	6197	2	N	136	181	1			40
							150	9									
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									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1356	3	42	9	N	38	76	1			-0-
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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

05	1054	X	714	-0-	-340	-0-	692	2	22	9	Y	20					70
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

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

05	2108	N	192	-0-	-1916	-0-	181	2	11	9	N	10					84
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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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

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

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
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-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
*02	1652	N	1385	-0-	-267	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
*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									

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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-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 #: 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
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	715	1	2878	3	Y	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	747	1	3082	3	Y	-0-					-0-
*01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	745	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	614	1	2480	3	Y	-0-					-0-
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	580	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	597	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*05	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	395	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*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									

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

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
*11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	474	1	3853	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*12	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	474	1	4046	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*01	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	488	1	3858	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
*02	4228	X	3721	-0-	-507	-0-	478	1	3210	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*03	4557	X	3211	-0-	-1346	-0-	412	1	2765	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*04	4410	X	3647	-0-	-763	-0-	432	1	3185	3	Y	27	1	0	26	1	1
							30	9									
*05	4557	X	4102	-0-	-455	-0-	524	1	3548	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*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									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 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
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	80	1	2014	3	Y	-0-					-0-
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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	3714	-0-	-2610	-0-	3708	3	6	9	Y	5					57
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

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	447	1	2578	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	6150	X	4802	-0-	-1348	-0-	337	1	4424	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
*12	6293	X	4988	-0-	-1305	-0-	461	1	4486	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
*01	6293	X	4575	-0-	-1718	-0-	439	1	4092	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*02	4900	X	4251	-0-	-649	-0-	420	1	3786	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*03	5332	X	3993	-0-	-1339	-0-	379	1	3568	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*04	4830	X	4576	-0-	-254	-0-	428	1	4106	3	Y	38	2	0	36	1	1
							42	9									
*05	4991	X	3327	-0-	-1664	-0-	234	1	3051	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*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									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

*11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
*02	1540	N	972	-0-	-568	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
*03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
*04	1950	N	948	-0-	-1002	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	859	-0-	-226	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	117	1	2725	3	Y	-0-					-0-
*12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	121	1	4575	3	Y	-0-					-0-
*01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	3	Y	-0-					-0-
*02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	110	1	7818	3	Y	-0-					-0-
*03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	121	1	9067	3	Y	-0-					-0-
*04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			Y	-0-					-0-
*05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	121	1	5668	3	Y	-0-					-0-
*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									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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

*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	355	1	4307	3	Y	-0-					-0-
*01	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	273	1	3944	3	Y	-0-					-0-
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	311	1	3635	3	Y	-0-					-0-
*03	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	337	1	3978	3	Y	-0-					-0-
*04	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	340	1	3980	3	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	335	1	4056	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	383	1	2754	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	558	1	4902	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	520	1	4153	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
*02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	416	1	3083	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	473	1	3634	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	296	1	3558	3	Y	24	1	0	23	1	1
							26	9									
*05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	967	1	3713	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*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									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	328 84	1 9	1916	3	Y	76	66	1			22
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	170	1	5024	3	Y	-0-					-0-
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									

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

05	527	N	251	-0-	-276	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2255	-0-	-39	-0-	73	1	2160	3	Y	20	76	1			26
							22	9									
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									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27 1 72 9		841	3	N	65	56	1			19
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	27 1 47 9		825	3	N	43	55	1			7
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	28 1 59 9		855	3	N	54	48	1			13
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	29 1 74 9		838	3	N	67	70	1			10
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31 1 77 9		852	3	N	70	63	1			17
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	28 1 95 9		813	3	N	86	83	1			20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	7 1		199	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

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

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

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

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

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

05	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

05	2325	X	1570	-0-	-755	-0-	360	1	1193	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

05	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	255	1	6172	2	N	33	25	1			31
						36	9									
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									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

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

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

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

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

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

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

05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4009	3	196	9	Y	178	184	1			161
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

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	282	1	7716	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	350	1	1211	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

05	3100	N	3461	-0-	361	361	298	1	3134	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	469	1	3319	3	Y	100	91	1			16
							110	9									
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

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

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3813	X	2166	-0-	-1647	-0-	76	1	2090	3	Y	-0-					-0-
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2511	X	1848	-0-	-663	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					80
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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 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
*11	840	N	97	-0-	-743	-0-	73	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	1116	N	667	-0-	-449	-0-	643	3	24	9	Y	22	22	0			1
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	683	3	26	9	Y	24	24	0			1
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	752	3	26	9	Y	24	24	0			1
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	678	3	28	9	Y	25	25	1			1
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	734	3	24	9	Y	22	1	0	21	1	1
*05	868	N	561	-0-	-307	-0-	537	3	24	9	Y	22	22	1			1
*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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					80
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

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

05	3348	R	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	1023	N	89	-0-	-934	-0-	89	2			N	-0-					149
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

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

05	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	115	1	1434	2	N	30	76	1			42
							33	9									
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	1792	-0-	-688	-0-	229	1	1563	3	N	-0-					2

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

05		10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
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

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 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
05	3100	N	4360	-0-	1260	1260	4360	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

05	434 N	152	-0-	-282	-0-	152	3				N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3				N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

05	10044	X	1919	-0-	-8125	-0-	1779	3	140	9	Y	127	130	1			12
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

05	5673	X	4035	-0-	-1638	-0-	3864	3	171	9	Y	155	158	1			15
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

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	16337	X	9297	-0-	-7040	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	18662	X	14515	-0-	-4147	-0-	14515	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-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-

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
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

05	7750	X	5291	-0-	-2459	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
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-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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 GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	2641	-0-	-459	1392	317	1	2301	3	Y	21	21	0					4
							23	9											
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											

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

*11	3330	X	1304	-0-	-2026	-0-	312	1	992	3	Y	-0-							-0-
*12	4371	X	1415	-0-	-2956	-0-	284	1	1131	3	Y	-0-							-0-
*01	4371	X	988	-0-	-3383	-0-	200	1	788	3	Y	-0-							-0-
*02	2912	X	1918	-0-	-994	-0-	195	1	1723	3	Y	-0-							-0-
*03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	255	1	1835	3	Y	28	27	1					1
							31	9											
*04	1380	X	1249	-0-	-131	-0-	281	1	942	3	Y	24	1	0	23	1			1
							26	9											
*05	2139	X	546	-0-	-1593	-0-	150	1	370	3	Y	24	24	1					1
							26	9											
*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											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1063	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	992	N	660	-0-	-332	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1846	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2912	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2853	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2645	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*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

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	178	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	314	1	3685	3	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	314	1	3411	3	Y	-0-					-0-
*02	3556	X	2658	-0-	-898	-0-	265	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*03	3999	X	2954	-0-	-1045	-0-	257	1	2697	3	Y	-0-					-0-
*04	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	332	1	3412	3	Y	-0-					-0-
*05	3999	X	3342	-0-	-657	-0-	342	1	3000	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	1693	-0-	-1307	743	1693	3			Y	-0-					-0-
*12	1655	N	912	-0-	-743	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
*01	1364	N	803	-0-	-561	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*02	1568	N	640	-0-	-928	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*03	899	N	407	-0-	-492	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*04	780	N	7	-0-	-773	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 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
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 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
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-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	510	X	456	-0-	-54	-0-	232	1	224	3	Y	-0-					-0-
*12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	355	1	241	3	Y	-0-					-0-
*01	620	X	362	-0-	-258	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	315	1	252	3	Y	-0-					-0-
*03	465	N	122	-0-	-343	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*04	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*05	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

*11	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2626	3	28	9	Y	25	25	0			1
*12	3410	X	1571	-0-	-1839	-0-	1543	3	28	9	Y	25	25	0			1
*01	3410	X	2585	-0-	-825	-0-	2555	3	30	9	Y	27	27	0			1
*02	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1227	3	31	9	Y	28	28	0			1
*03	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2501	1243	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	3593	X	1092	-0-	-2501	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
*02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
*05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

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

*11	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	4328	3	44	9	Y	40	40	0			1
*12	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	4549	3	44	9	Y	40	40	0			1
*01	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4427	3	47	9	Y	43	43	0			1
*02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4358	3	50	9	Y	45	45	0			1
*03	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	4331	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
*05	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

*11	0	Z	6852	-0-	6852	22802	6852	3			Y	-0-					-0-
*12	0	Z	6890	-0-	6890	29692	6890	3			Y	-0-					-0-
*01	35664	X	5972	-0-	-29692	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
*02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		6367	-0-	6367	6367	6367	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		6338	-0-	6338	12705	6338	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		6492	-0-	6492	19197	6492	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	333 56	1 9	7109	3	Y	51	51	0			2
*12	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	355 56	1 9	9942	3	Y	51	51	0			2
*01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	355 61	1 9	9195	3	Y	55	55	0			2
*02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	321 63	1 9	7799	3	Y	57	57	0			2
*03	6758	X	4679	-0-	-2079	-0-	235	1	4444	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	337	1	7483	3	Y	-0-					-0-
*05	6758	X	5234	-0-	-1524	-0-	214	1	5020	3	Y	-0-					-0-
*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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	17193	X	3013	-0-	-14180	-0-	112 107	1 9	2794	3	Y	97	97	0			18
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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*11	1650	N	1451	-0-	-199	-0-	1418	3	33	9	Y	30	30	0			1
*12	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1436	3	33	9	Y	30	30	0			1
*01	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1084	3	36	9	Y	33	33	0			1
*02	1484	X	161	-0-	-1323	-0-	124	3	37	9	Y	34	34	0			1
*03	1581	X	501	-0-	-1080	-0-	462	3	39	9	Y	35	35	1			1
*04	1440	X	420	-0-	-1020	-0-	387	3	33	9	Y	30	1	0	29	1	1
*05	1457	X	383	-0-	-1074	-0-	381	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		149	-0-	149	149	5	1	133	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
07	14B2 EXT		228	-0-	228	377	8	1	200	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
08	14B DENY		37	-0-	37	414	1	1	18	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-	3	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

05	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13281	3	182	9	Y	165	99	1			102
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*11	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*12	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
*01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1438	-0-	1438	1438	1438	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1495	-0-	1495	2933	1495	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1527	-0-	1527	4460	1527	3			Y	-0-					-0-
*05	5954	X	1494	-0-	-4460	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1
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

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

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

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	900	N	168	-0-	-732	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
*03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14183	X	4099	-0-	-10084	-0-	155	1 12 9	3932	3	Y	11	11	0			2
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	115	1 13 9	2795	3	Y	12	11	0	1	1	2
07	3379	X	1740	-0-	-1639	-0-	66	1 13 9	1661	3	Y	12	12	0			2
08	3379	X	1879	-0-	-1500	-0-	72	1 12 9	1795	3	Y	11	11	1			2
*09	3270	X	2293	-0-	-977	-0-	94	1 11 9	2188	3	Y	10	10	1			2
10	3379	X	2145	-0-	-1234	-0-	84	1 11 9	2050	3	Y	10	10	1			2

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	49	1 15 9	1203	3	Y	14	14	0			3
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	43	1 17 9	1047	3	Y	15	14	0	1	1	3
07	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	38	1 15 9	969	3	Y	14	15	0			2
08	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	39	1 15 9	977	3	Y	14	14	1			2
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	55	1 15 9	1292	3	Y	14	13	1			3
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	49	1 14 9	1210	3	Y	13	13	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	N	-0-					65
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	387	1	907	2	N	138	162	1			262
							152	9									
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									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

05	372	N	289	-0-	-83	-0-	70	1	219	2	N	-0-					86
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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	N	-0-					84
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

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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1916	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	3	13	9	Y	12	11	1			4
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	3	19	9	Y	17	15	1			6

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	14	1	409	3	Y	71	62	1			21
							78	9									
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-

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
05	10447	X	10345	-0-	-102	-0-	10316	3	29	9	Y	26	29	1			7
06	9810	X	9207	-0-	-603	-0-	9182	3	25	9	Y	23	21	1			9
07	10137	X	8861	-0-	-1276	-0-	8838	3	23	9	Y	21	20	1			10
08	10354	X	8695	-0-	-1659	-0-	8675	3	20	9	Y	18	22	1			6
09	10020	X	7679	-0-	-2341	-0-	7670	3	9	9	Y	8	11	1			3
10	10354	X	8283	-0-	-2071	-0-	8277	3	6	9	Y	5	6	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
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	2396	-0-	-844	-0-	2389	3	7	9	Y	6	4	1			2
10	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	2695	3	31	9	Y	28	20	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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	809	-0-	-31	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

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

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

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

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
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	1096	-0-	-175	-0-	1086	3	10	9	Y	9	9	1			4
08	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	1027	3	12	9	Y	11	12	1			3
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	12	1			7

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

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.		630	-0-	630	2472	620	3	10	9	Y	9	9	1			4
08	2995	N	523	-0-	-2472	-0-	511	3	12	9	Y	11	12	1			3
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1033	3	22	9	Y	20	16	1			7
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	854	3	15	9	Y	14	16	1			5

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1027	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	12	1	355	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

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

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1691	3	34	9	Y	31	44	1			9
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	925	3	24	9	Y	22	22	1			9
07	1054	N	807	-0-	-247	-0-	784	3	23	9	Y	21	20	1			10
08	1736	N	821	-0-	-915	-0-	795	3	26	9	Y	24	26	1			8
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1215	3	23	9	Y	21	21	1			8
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1379	3	26	9	Y	24	23	1			9

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5006	3	51	9	N	46	53	1			13
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4344	3	53	9	N	48	42	1			19
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3866	3	51	9	N	46	43	1			22
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4218	3	57	9	N	52	57	1			17
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4550	3	39	9	N	35	39	1			13
*10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4524	3	17	9	N	15	22	1			6

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

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.		338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	177	3	26	9	Y	24	26	1			7
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	173	3	22	9	Y	20	19	1			8
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	174	3	21	9	Y	19	18	1			9
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	710	3	24	9	Y	22	24	1			7
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	957	3	24	9	Y	22	21	1			8
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	962	3	29	9	Y	26	24	1			10

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

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

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
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	717	3	12	9	N	11	8	1			3
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	3	12	9	N	11	10	1			4
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	704	3	12	9	N	11	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	509	-0-	-204	-0-	496	3	13	9	N	12	11	1			5

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1478	3	94	9	Y	85	118	0			16
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	3523	-0-	523	523	3500	3	23	9	Y	21	21	0			4
*10	3100	N	3565	-0-	465	988	3493	3	72	9	Y	65	44	1			25

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1784	3	91	9	Y	83	64	1			23
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1884	3	79	9	Y	72	66	1			29
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1560	3	74	9	Y	67	64	1			32
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1660	3	85	9	Y	77	84	1			25
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1496	3	54	9	Y	49	56	1			18
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1718	3	69	9	Y	63	57	1			24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

05	744	N	659	-0-	-85	-0-	626	3	33	9	Y	30	32	1			8
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	516	3	31	9	Y	28	25	1			11
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	675	3	29	9	Y	26	25	1			12
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	618	3	33	9	Y	30	32	1			10
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	685	3	31	9	Y	28	28	1			10
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1103	3	42	9	Y	38	34	1			14

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

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	2719	-0-	-281	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
*10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	12400	X	11398	-0-	-1002	-0-	11380	3	18	9	Y	16	18	1			4
06	12000	X	10817	-0-	-1183	-0-	10800	3	17	9	Y	15	13	1			6
07	12400	X	10539	-0-	-1861	-0-	10526	3	13	9	Y	12	12	1			6
08	12400	X	10705	-0-	-1695	-0-	10688	3	17	9	Y	15	16	1			5
09	12000	X	10997	-0-	-1003	-0-	10985	3	12	9	Y	11	12	1			4
*10	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11945	3	12	9	Y	11	11	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6962	3	7	9	N	6	6	1			2
*10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6610	3	10	9	N	9	8	1			3

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3646	3	25	9	N	23	22	1			6
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3377	3	23	9	N	21	19	1			8
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3485	3	22	9	N	20	19	1			9
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3075	3	24	9	N	22	24	1			7
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3135	3	12	9	N	11	14	1			4
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4026	3	14	9	N	13	12	1			5

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3996	3	171	9	Y	155	162	0			29
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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4482	3	64	9	Y	58	54	1			21
*10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4523	3	57	9	Y	52	53	1			20

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	92 33	1 9	2686	3	N	30	26	1			9
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

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

05	8215	X	5992	-0-	-2223	-0-	5973	3	19	9	N	17	29	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	4962	-0-	-1068	-0-	4950	3	12	9	N	11	10	1			4
10	6076	X	5317	-0-	-759	-0-	5305	3	12	9	N	11	11	1			4

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

05	6727	X	5729	-0-	-998	-0-	5494	3	235	9	N	214	238	1			59
06	6510	X	5339	-0-	-1171	-0-	5133	3	206	9	N	187	172	1			74
07	6510	X	5470	-0-	-1040	-0-	5279	3	191	9	N	174	165	1			83
08	6262	X	5133	-0-	-1129	-0-	4961	3	172	9	N	156	188	1			51
09	6000	X	4350	-0-	-1650	-0-	4193	3	157	9	N	143	142	1			52
10	5735	X	4390	-0-	-1345	-0-	4208	3	182	9	N	165	155	1			62

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

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

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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

05	6386	X	5350	-0-	-1036	-0-	5310	3	40	9	N	36	40	1			10
06	6180	X	5489	-0-	-691	-0-	5455	3	34	9	N	31	29	1			12
07	6572	X	4546	-0-	-2026	-0-	4513	3	33	9	N	30	28	1			14
08	6572	X	3828	-0-	-2744	-0-	3792	3	36	9	N	33	36	1			11
09	6360	X	3961	-0-	-2399	-0-	3936	3	25	9	N	23	26	1			8
10	5673	X	4546	-0-	-1127	-0-	4525	3	21	9	N	19	20	1			7

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

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

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	3	9	9	Y	8	7	1			4
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	927	3	15	9	Y	14	13	1			5
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	911	3	18	9	Y	16	15	1			6
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-	5	1			1

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	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
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 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
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	589	1	3078	3	Y	119	147	1			54
							131	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	570	1	2916	3	Y	113	97	1			70
							124	9									
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	589	1	3085	3	Y	128	98	1			100
							141	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	589	1	3121	3	Y	109	151	1			58
							120	9									
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	570	1	3237	3	Y	126	101	1			83
							139	9									
*10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	589	1	3242	3	Y	127	155	1			55
							140	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

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-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

05	217	N	154	-0-	-63	-0-	124	2	30	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	511	1	6723	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	78	1	976	3	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

05	1178	N	19	-0-	-1159	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 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
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3271	2	782	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
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									

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3143	3	10	9	Y	9	12	1			19
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

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	439	2	105	3	Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	163	-0-	-23	-0-	132	2	31	3	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1987	2	475	3	Y	-0-					-0-
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	186	N	150	-0-	-36	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 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
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-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	149 19	1 9	4014	3	Y	17	17	1			-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	2	22	9	Y	20	20	1			6
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	467	2	112	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	769	2	184	3	Y	185	196	1			138
							204	9									
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							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

05	651	N	166	-0-	-485	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	879	2	210	3	Y	26	25	1			8
							29	9									
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									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 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
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	903	2	119	9	Y	108	104	1			33
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	60	-0-	-529	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	81	1	1002	3	Y	-0-			-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		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
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	150	2	18	9	Y	16	11	1			8
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

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	1			1
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

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2740	3	7	9	N	6	4	1			2
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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

05	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1242	2	297	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2584	2	618	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	60	2	14	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	928	-0-	-4435	-0-	884	2	44	9	Y	40	34	1			21
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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	991	-0-	-838	-0-	966	3	25	9	Y	23	27	1			45
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

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2395	2	573	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2456	2	505	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	2772	2	713	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	2697	2	543	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	2608	2	525	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	2687	2	544	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2858	-0-	-1389	-0-	86	1	2381	2	Y	355	356	1			10
							391	9									
06	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-	83	1	2303	2	Y	352	353	1			9
							387	9									
07	4247	X	2725	-0-	-1522	-0-	82	1	2291	2	Y	320	323	1			6
							352	9									
*08	3348	X	2547	-0-	-801	-0-	77	1	2155	2	Y	286	287	1			5
							315	9									
*09	3240	X	2374	-0-	-866	-0-	75	1	1995	2	Y	276	271	1			10
							304	9									
10	2852	X	2221	-0-	-631	-0-	69	1	1878	2	Y	249	251	1			8
							274	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	12951	-0-	9851	9851	450	1	12501	2	N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	388	1	10781	2	Y	78	76	1			2
							86	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27683	X	10813	-0-	-16870	-0-	10448	2	365	9	Y	332	342	1			85
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

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	360	1	1754	2	N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	4	1	2765	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	153	1	1791	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	4086	-0-	-2579	-0-	7	1	4079	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

05	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	135	1	1855	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

05	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	244	1	1342	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	11	1	6992	2	N	330	337	1			367
							363	9									
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									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

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
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					195
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-5407	-0-	173	2			N	-0-					97
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-31	-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

05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					11
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

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

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

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

05	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					112
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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.		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.		NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT					2

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
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	239	1	3884	3	Y	-0-					-0-
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	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	11966	X	8338	-0-	-3628	-0-	651 59	1 9	7628	3	Y	54	49	1			9
06	10440	X	10366	-0-	-74	-0-	850 25	1 9	9491	3	Y	23	28	1			4
07	10850	X	9617	-0-	-1233	-0-	808 24	1 9	8785	3	Y	22	23	1			3
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	838 22	1 9	9592	3	Y	20	19	1			4
09	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	894 33	1 9	10037	3	Y	30	33	1			1
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	77	1	1256	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	184	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3076	-0-	-24	173	177	1	2884	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	153 50	1 9	2491	3	Y	45	41	1			7
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	159 44	1 9	2618	3	Y	40	40	1			7
07	2790	N	2694	-0-	-96	-0-	155 42	1 9	2497	3	Y	38	40	1			5
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	148 37	1 9	2570	3	Y	34	32	1			7
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	141 55	1 9	2319	3	Y	50	55	1			2
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
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	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 #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	112	1	1823	3	Y	50	45	1			8
							55	9									
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 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
05	14B2 EXT		4396	-0-	4396	4470	254	1	4142	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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.		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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	18	-0-	-230	-0-	1 4	1 9	13	3	Y	4	6	1			1
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

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.		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 #: 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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	92	1	1493	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	64					219
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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876						N	NO RPT					-0-
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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

05	5053	X	4440	-0-	-613	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	311	3	Y	30	5	0	21	1	6
							33	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	462	3	Y	42	8	0	31	1	9
							46	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	29	8	0	25	1	5
							32	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	422	3	Y	57	11	0	42	1	9
							63	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	Y	84	13	0	71	1	9
							92	9									
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	678	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	2	1	0	2	1	-0-
							2	9									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	Y	4	1	0	3	1	-0-
							4	9									
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	10	1	345	3	Y	5	1	0	3	1	1
							6	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1267	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7484	2	83	9	N	75	177	1			229
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

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	119	1	3349	3	N	-0-					-0-
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	2679	-0-	-638	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	753	3	Y	9	9	1			-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

05	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4552	2	28	9	Y	25	21	1			13
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

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	186	-0-	-62	-0-	50	1	136	2	N	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 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
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 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
05	4805	X	1110	-0-	-3695	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	38	1	1020	3	Y	-0-					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			Y	-0-					15
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	150	-0-	-191	-0-	150	2			Y	-0-					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			Y	-0-					33
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	300	-0-	-537	-0-	300	2			Y	-0-					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			Y	-0-					5
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	125	-0-	-216	-0-	125	2			Y	-0-					5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
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	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

05	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			Y	-0-					91
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	200	-0-	-358	-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

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

05	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2431	3	43	9	N	39	186	1			73
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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277793 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6410 - 6416

05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

05	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					87
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

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
*11	1410	N	978	-0-	-432	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*12	1519	N	62	-0-	-1457	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*01	1457	N	655	-0-	-802	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*02	924	N	245	-0-	-679	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	630	N	12	-0-	-618	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*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	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1545	-0-	1545	3206	50	1	1476	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
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									

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
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	28	1	845	3	N	4	3	1			1
							4	9									
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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		486	-0-	486	748	14	1	446	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
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

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		537	-0-	537	1074	17	1	520	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

05	DLQ G-10	3122	-0-	3122	6220	102	1	2992	3	N	25	22	1				7
						28	9										
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										

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-						-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4078		4078	-0-	-0-	-0-	88	1	3927	2	Y	57	60	1			11
							63	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
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-

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	86	1	8226	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	3679	-0-	579	797	3666	3	13	9	Y	12	13	1			23
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
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

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 #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 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
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

05	2205 X	7	-0-	-2198	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

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

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-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

05	3255	X	1834	-0-	-1421	-0-	1811	2	23	9	Y	21	21	1			6
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

05	8339	X	7911	-0-	-428	-0-	559	1	7103	2	Y	226	225	1			6
							249	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

05	651	N	494	-0-	-157	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	93	1	2583	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359													
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-
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314													
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-
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292													
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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													
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-
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322													
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-
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 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
05	672	X	361	-0-	-311	-0-	350	3	11	9	N	10					10
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

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2171	-0-	-278	-0-	263 21	1 9	1887	3	Y	19	19	1			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1519	X	735	-0-	-784	-0-	735	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2263 4	2 9	541	3	Y	4	5	1			3
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2204 6	2 9	453	3	Y	5	5	1			3
07	3100	N	3224	-0-	124	124	2562 4	2 9	658	3	Y	4	5	1			2
08	3100	N	3214	-0-	114	238	2672 4	2 9	538	3	Y	4	3	1			3
09	3000	N	3258	-0-	258	496	2707 6	2 9	545	3	Y	5	5	1			3
*10	3852	X	3356	-0-	-496	-0-	2789 3	2 9	564	3	Y	3	3	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

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

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2626	3	9	9	Y	8	9	1			15
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					66
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

05	4154	X	3076	-0-	-1078	-0-	3066	2	10	9	N	9	9	1			3
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	4778	2	17	9	Y	15	13	1			8
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

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	9035	-0-	-2714	-0-	312	1	8680	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	2688	-0-	-3171	-0-	93	1	2573	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3024	-0-	-355	-0-	2437	2	583	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	4102	-0-	-3834	-0-	143	1	3959	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6882	X	3842	-0-	-3040	-0-	112 628	1 9	3102	2	Y	571	569	1			15
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

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
12	4309	X	176	-0-	-4133	-0-	142	2	34	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

05	1426	N	87	-0-	-1339	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	139 20	1 9	1006	3	Y	18	18	1			-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 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
05	1333	N	919	-0-	-414	-0-	33	1	886	3	Y	-0-					-0-
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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	4536	-0-	-2191	-0-	550	1	3961	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	6510	X	4241	-0-	-2269	-0-	531	1	3678	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	6727	X	4241	-0-	-2486	-0-	530	1	3686	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	5456	X	4354	-0-	-1102	-0-	543	1	3787	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	4740	X	4420	-0-	-320	-0-	542	1	3852	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	4526	X	3670	-0-	-856	-0-	498	1	3148	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	930	X	11	-0-	-919	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

05	930	N	691	-0-	-239	-0-	52	1	639	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

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-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	364	1	1487	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	174	1	1233	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	36	1	1017	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	45	1	1248	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	43	1	1135	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

05	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-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
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
05	496	N	241	-0-	-255	-0-	8	1	231	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	9	1	244	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	137	1	1602	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

05	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	3	1	1935	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

05	1798	X	1487	-0-	-311	-0-	2	1	1485	2	N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	445	1	3191	3	Y	164	149	1			27
							180	9									
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	91	1	655	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7524	-0-	-1528	-0-	224	1	7300	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1486	3	69	9	Y	63	63	0			2
*12	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1519	3	70	9	Y	64	64	0			2
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1318	3	32	9	Y	29	30	0			1
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1343	3	32	9	Y	29	29	0			1
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1545	3	23	9	Y	21	21	1			1
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1667	3	21	9	Y	19	1	0	18	1	1
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	3	20	9	Y	18	18	1			1
*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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

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

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

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

05	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	369	1	4301	2	N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

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

05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					82
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

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	1 3	1 9	33	2	Y	3	3	1			-0-
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-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6175	3	37	9	Y	34	34	0			1
*12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6323	3	39	9	Y	35	35	0			1
*01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6248	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	5796	X	5538	-0-	-258	-0-	5495	3	43	9	Y	39	39	0			1
*03	6417	X	5954	-0-	-463	-0-	5931	3	23	9	Y	21	21	1			1
*04	6210	X	5983	-0-	-227	-0-	5962	3	21	9	Y	19	1	0	18	1	1
*05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6578	3	20	9	Y	18	18	1			1
*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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1410	N	538	-0-	-872	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*12	1457	N	353	-0-	-1104	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
*04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
*05	3720	X	574	-0-	-3146	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2013 - SEE REMARKS

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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	431	1	2645	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

05	5766	X	4151	-0-	-1615	-0-	227	1	3924	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	945	3	N	-0-					-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		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 #: 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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9 57	1 9	150	3	Y	52	47	1			9
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11 62	1 9	176	3	Y	56	55	1			10
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18 85	1 9	289	3	Y	77	76	1			11
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	4 28	1 9	63	3	Y	25	31	1			5
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	8 75	1 9	129	3	Y	68	70	1			3
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		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 #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 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
05	868	X	302	-0-	-566	-0-	16	1	266	3	N	18	16	1			3
							20	9									
06	600	X	300	-0-	-300	-0-	16	1	267	3	N	15	15	1			3
							17	9									
07	713	X	307	-0-	-406	-0-	17	1	275	3	N	14	15	1			2
							15	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	14	13	1			3
							15	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	19	21	1			1
							21	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

05	403	N	240	-0-	-163	-0-	64	1	176	2	N	-0-					74
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

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	148	1	1609	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
05	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	300	1	1456	2	N	-0-					130
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

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
05	806	N	396	-0-	-410	-0-	68	1	328	2	N	-0-					129
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									

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
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	139	1	893	2	N	-0-					74
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

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
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	186	1	507	2	N	-0-					5
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

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
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	235	1	1140	2	N	-0-					89
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
05	1829	N	821	-0-	-1008	-0-	140	1	681	2	N	-0-					70
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									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

05	3348	X	2448	-0-	-900	-0-	410	1	1994	2	N	40					152
							44	9									
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

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

05	4681	X	3402	-0-	-1279	-0-	281	1	3052	2	N	63	185	1			226
							69	9									
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									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2020	2	19	9	N	17					92
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

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

05	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	2536	2	26	9	N	24					114
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					32
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

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
05	713	N	317	-0-	-396	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			360
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

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
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-					186
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

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

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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	16	1	2273	2	N	-0-					87
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	16	1	2698	2	N	-0-					48
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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

05	341	N	143	-0-	-198	-0-	6	1	137	2	N	-0-					98
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

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	15	1	1341	2	N	-0-					168
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

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
05	2883	N	2232	-0-	-651	-0-	16	1	2216	2	N	-0-					55
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-					-0-

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	16	1	1136	2	N	-0-					10
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

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	668	-0-	-2339	-0-	11	1	657	2	N	-0-					90
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									

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	16	1	1667	2	N	-0-					18
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	2	N	11					78
							12	9									
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

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	15	1	1505	2	N	3					138
							3	9									
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

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
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	16	1	2217	2	N	70					117
							77	9									
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

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
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	16	1	2715	2	N	-0-					128
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-					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
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					115
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	183	1	854	3	Y	18					59
							20	9									
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-

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
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	195	1	917	3	Y	41					90
							45	9									
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-

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
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	157	1	737	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
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-

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
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	473	1	2222	3	Y	48	90	1			87
							53	9									
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-

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
05	713	N	205	-0-	-508	-0-	36	1	169	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	197	1	921	3	Y	-0-					14
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-

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
05	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	214	1	1009	3	Y	10					42
							11	9									
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	188	1	882	3	Y	17	27	1			11
							19	9									
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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 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	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	247	1	1167	3	Y	6	14	1			13
							7	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	209	-0-	-318	-0-	26	1	117	3	Y	60	68	1			23
							66	9									
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-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	253	1	1189	3	Y	21	41	1			33
							23	9									
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-

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
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	294	1	1382	3	Y	33	69	1			101
							36	9									
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-

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
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	300	1	1407	3	Y	31					57
							34	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	280	1	1313	3	Y	13					51
							14	9									
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-

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
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	164	1	777	3	Y	-0-	52	1			-0-
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-

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
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	103	1	483	3	Y	-0-	63	1			-0-
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-

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
05	1643	N	544	-0-	-1099	-0-	94	1	440	3	Y	9					34
							10	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	589	N	44	-0-	-545	-0-	8	1	36	3	Y	-0-	39	1			-0-
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-

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
05	1178	N	890	-0-	-288	-0-	155	1	727	3	Y	7	43	1			41
							8	9									
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-

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
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	327	1	1536	3	Y	2	10	1			8
							2	9									
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-

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
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	173	1	815	3	Y	15					49
							17	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	5084	X	4389	-0-	-695	-0-	768	1	3611	3	Y	9	34	1			28
							10	9									
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-

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
05	1333	N	955	-0-	-378	-0-	167	1	785	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
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-

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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					20
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-

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
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	208	1	982	3	Y	10					56
							11	9									
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-

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
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	147	1	693	3	Y	7					27
							8	9									
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-

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
05	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	256	1	1433	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	369	1	2068	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
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-

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
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	132	1	618	3	Y	18					65
							20	9									
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-

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
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	174	1	817	3	Y	19	29	1			25
							21	9									
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-

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
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					-0-
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-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	225	1	1060	3	Y	7					13
							8	9									
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-

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

05	1457	X	1168	-0-	-289	-0-	204	1	960	3	Y	4					16
							4	9									
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-

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

05	868	N	695	-0-	-173	-0-	122	1	571	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
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-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	775	N	244	-0-	-531	-0-	39	1	182	3	Y	21	27	1			21
							23	9									
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-

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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	38	1	178	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	490	1	2747	3	Y	63	79	1			12
							69	9									
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-

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
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	204	1	1141	3	Y	44	50	1			3
							48	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	492	1	2758	3	Y	51	65	1			11
							56	9									
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-

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
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	142	1	668	3	Y	6					13
							7	9									
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-

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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	3	Y	-0-	17	1			-0-
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-

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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	197	1	927	3	Y	3					18
							3	9									
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-

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
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	61	1	292	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	390	1	2191	3	Y	52	70	1			7
							57	9									
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-

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
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	380	1	1784	3	Y	22	110	1			46
							24	9									
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-

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
05	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	502	1	2817	3	Y	11	20	1			6
							12	9									
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-

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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	109	3	Y	-0-					16
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-

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
05	2139	N	1263	-0-	-876	-0-	220	1	1039	3	Y	4	13	1			9
							4	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

05	930	N	882	-0-	-48	-0-	153	1	720	3	Y	8	13	1			10
							9	9									
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-

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

05	180	X	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					5
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-

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

05	961	N	133	-0-	-828	-0-	133	3			Y	-0-					31
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

05	837	N	433	-0-	-404	-0-	76	1	357	3	Y	-0-	5	1			-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	2750	X	581	-0-	-2169	-0-	98	1	463	3	Y	18	35	1			26
							20	9									
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-

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					31
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-

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
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	235	1	1313	3	Y	30	36	1			12
							33	9									
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-

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
05	279	N	60	-0-	-219	-0-	13	1	43	3	Y	4					91
							4	9									
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-

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
05	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	208	1	982	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	420	1	2351	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	375	1	1763	3	Y	17	42	1			17
							19	9									
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-

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	79	1	941	3	Y	17	71	1			21
							19	9									
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

05	5890	X	5131	-0-	-759	-0-	899	1	4230	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	208	1	2472	3	Y	27	64	1			42
							30	9									
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-

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					2
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-

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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	176	1	985	3	Y	61	77	1			18
							67	9									
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-

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
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	153	1	719	3	Y	9	17	1			11
							10	9									
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-

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
05	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	238	1	1120	3	Y	-0-					11
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	130	1	607	3	Y	18	30	1			22
							20	9									
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-

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
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	194	1	909	3	Y	-0-	15	1			-0-
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-

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
05	496	N	142	-0-	-354	-0-	24	1	115	3	Y	3	20	1			8
							3	9									
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-

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
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-					-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
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	44	1	211	3	Y	15	18	1			10
							17	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	156	1	734	3	N	2					122
							2	9									
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

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
05	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	309	1	1735	3	Y	34	42	1			12
							37	9									
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-

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
05	8463	X	1352	-0-	-7111	-0-	237	1	1115	3	Y	-0-					2
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-

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
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	248	1	1170	3	Y	7					28
							8	9									
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-

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
05	341	N	182	-0-	-159	-0-	31	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	682	N	327	-0-	-355	-0-	56	1	263	3	Y	7	10	1			9
							8	9									
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-

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
05	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	254	1	1421	3	Y	45	56	1			19
							50	9									
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-

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
05	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	290	1	1631	3	Y	36	43	1			17
							40	9									
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	147	1	692	3	Y	34	38	1			13
							37	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

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
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	303	1	1419	3	Y	28	35	1			17
							31	9									
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

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

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
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	161	1	753	3	Y	6	12	1			8
							7	9									
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

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
05	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	147	1	826	3	Y	31	41	1			13
							34	9									
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-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
08	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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					54
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-

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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					58
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

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
05	3100	N	3922	-0-	822	822	685	1	3223	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
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-

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
05	3007	X	1114	-0-	-1893	-0-	169	1	945	3	Y	-0-	6	1			-0-
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-

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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	293	3	Y	10	14	1			10
							11	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	858	3	Y	19	34	1			26
							21	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	167	1	937	3	Y	44	33	1			26
							48	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	107	1	1272	3	Y	7	47	1			14
							8	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	641	-0-	-382	-0-	50	1	589	3	Y	2	24	1			7
							2	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	899	N	235	-0-	-664	-0-	41	1	194	3	Y	-0-					9
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-

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
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	90	1	1070	3	Y	28	61	1			41
							31	9									
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-

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
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-

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
05	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	198	1	934	3	Y	2					19
							2	9									
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-

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
05	1891	X	1419	-0-	-472	-0-	206	1	1152	3	Y	55	49	1			30
							61	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	2108	X	1878	-0-	-230	-0-	276	1	1546	3	Y	51	36	1			25
							56	9									
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-

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	Y	-0-					-0-
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-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

05	4984	X	414	-0-	-4570	-0-	13	1	401	3	Y	-0-					40
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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	868	N	692	-0-	-176	-0-	121	1	569	3	Y	2	10	1			6
							2	9									
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-

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	150	1	710	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
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-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					59
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-

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

05	465	N	339	-0-	-126	-0-	82	1	257	3	Y	-0-					55
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-

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
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-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

05	1364	N	224	-0-	-1140	-0-	7	1	214	3	Y	3					52
							3	9									
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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	603	1	1486	3	Y	56	78	1			42
							62	9									
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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					76
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

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	133	1	623	3	Y	6					17
							7	9									
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-

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
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	82	1	975	3	Y	29	29	1			26
							32	9									
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-

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
05	1488	N	988	-0-	-500	-0-	173	1	813	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
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-

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
05	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	240	1	2846	3	Y	8	42	1			31
							9	9									
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-

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
05	4154	X	2425	-0-	-1729	-0-	186	1	2215	3	Y	22	29	1			24
							24	9									
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-

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
05	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	151	1	1791	3	Y	32	34	1			28
							35	9									
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-

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
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	152	1	1803	3	Y	22	26	1			21
							24	9									
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-

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
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	264	1	1238	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
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-

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
05	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	213	1	1196	3	Y	17	38	1			8
							19	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	721	-0-	-705	-0-	147	1	556	3	Y	16					36
							18	9									
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-

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	154	-0-	-1830	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					25
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-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					-0-
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-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	102	1	1215	3	Y	11	132	1			49
							12	9									
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 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	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	131	1	1555	3	Y	35	42	1			36
							39	9									
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-

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
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	336	1	1579	3	Y	34	40	1			18
							37	9									
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

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

05	155	N	27	-0-	-128	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
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-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

05	124	X	58	-0-	-66	-0-	9	1	45	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
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-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					35
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

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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					107
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-

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
05	2201	X	82	-0-	-2119	-0-	13	1	50	3	Y	17					42
							19	9									
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-

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
05	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	92	1	1098	3	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
05	3224	X	1794	-0-	-1430	-0-	269	1	1512	3	Y	12	65	1			34
							13	9									
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	2387	N	1964	-0-	-423	-0-	151	1	1799	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	298	1	1403	3	Y	7					12
							8	9									
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	247	1	1157	3	Y	-0-					3
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

05	341	N	312	-0-	-29	-0-	55	1	257	3	Y	-0-					13
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	273	1	1527	3	Y	23	70	1			35
							25	9									
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-

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
05	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	301	1	1689	3	Y	19	32	1			11
							21	9									
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-

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
05	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	269	1	1510	3	Y	47	67	1			20
							52	9									
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-

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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19	20	1			11
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	500	1	2352	3	Y	-0-					11
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

05	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	78	112	1			15
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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

05	1147	N	896	-0-	-251	-0-	70	1	825	3	Y	1	8	1			7
							1	9									
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-

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	19	36	1			21
							21	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	341	1	1913	3	Y	38	56	1			15
							42	9									
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-

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
05	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	368	1	2064	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
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-

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
05	5456	X	2957	-0-	-2499	-0-	445	1	2498	3	Y	13	12	1			10
							14	9									
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-

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
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	266	1	1249	3	Y	26	47	1			34
							29	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	597	1	3343	3	Y	129	166	1			23
							142	9									
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-

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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	156	1	733	3	Y	1					1
							1	9									
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	* * 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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

05	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	422	1	1043	3	Y	30	32	1			18
							33	9									
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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	307	1	760	3	Y	37	44	1			26
							41	9									
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	107	1	505	3	Y	1					12
							1	9									
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-

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
05	899	N	100	-0-	-799	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					7
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-

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
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	314	1	218	3	N	21	157	1			72
							23	9									
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

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
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	755	3	Y	5	22	1			4
							6	9									
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-

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
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	144	1	677	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	203	1	952	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	240	1	1344	3	Y	38	48	1			15
							42	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	27	57	1			38
							30	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	216	1	1207	3	Y	32	39	1			10
							35	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	713	N	340	-0-	-373	-0-	59	1	281	3	Y	-0-					5
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-

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
05	2418	X	816	-0-	-1602	-0-	141	1	668	3	Y	6					19
							7	9									
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-

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
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	217	1	1018	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
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-

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
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	156	1	730	3	Y	38					70
							42	9									
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	58	1	693	3	Y	33	32	1			25
							36	9									
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-

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
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	30	1	137	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
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-

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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	124	1	589	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	226	1	1060	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
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-

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
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	382	1	1796	3	Y	8					37
							9	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

05	1209	N	737	-0-	-472	-0-	130	1	606	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

05	310	N	270	-0-	-40	-0-	36	1	201	3	Y	30	40	1			6
							33	9									
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-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
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-

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

05	868	N	730	-0-	-138	-0-	126	1	590	3	N	13					148
							14	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	188	1	1053	3	Y	41	34	1			11
							45	9									
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-

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
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	244	1	1148	3	Y	7	10	1			9
							8	9									
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-

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
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	271	1	1271	3	Y	8					22
							9	9									
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-

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
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	56	1	659	3	Y	43	42	1			29
							47	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	170	1	797	3	Y	28					68
							31	9									
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-

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
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	338	1	1587	3	Y	36	49	1			35
							40	9									
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-

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
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	587	1	3291	3	Y	28	25	1			11
							31	9									
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-

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
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	23	1	271	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	470	1	2211	3	Y	4					15
							4	9									
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-

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
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	209	1	979	3	Y	38					94
							42	9									
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-

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
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	126	1	591	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
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-

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
05	2976	X	2242	-0-	-734	-0-	336	1	1882	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
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-

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
05	2666	X	995	-0-	-1671	-0-	286	1	706	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

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
05	2015	N	888	-0-	-1127	-0-	255	1	631	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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-

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
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	367	1	2060	3	Y	55	65	1			9
							61	9									
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-

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
05	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	305	1	1704	3	Y	27	24	1			11
							30	9									
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-

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
05	4185	X	2161	-0-	-2024	-0-	324	1	1816	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
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-

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
05	2418	X	2035	-0-	-383	-0-	356	1	1679	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	87	1	491	3	Y	6	26	1			7
							7	9									
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-

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
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	63	1	744	3	Y	40	42	1			33
							44	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	51	1	609	3	Y	21	12	1			9
							23	9									
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-

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
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	356	1	1675	3	Y	22					78
							24	9									
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-

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
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	444	1	2088	3	Y	4					23
							4	9									
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-

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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	3224	X	794	-0-	-2430	-0-	118	1	662	3	Y	13	27	1			10
							14	9									
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-

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
05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	183	1	1024	3	Y	14	44	1			24
							15	9									
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-

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
05	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	244	1	1367	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
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-

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
05	775	X	472	-0-	-303	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					14
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-

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					50
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	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-

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

05	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	344	1	1934	3	Y	22	46	1			7
							24	9									
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

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

05	2418	X	1584	-0-	-834	-0-	240	1	1342	3	Y	2	18	1			4
							2	9									
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

05	620	N	386	-0-	-234	-0-	108	1	269	3	Y	8	22	1			11
							9	9									
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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	290	1	1362	3	Y	7					55
							8	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	5332	X	2850	-0-	-2482	-0-	444	1	2354	3	N	47	155	1	2	8	63
							52	9									
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

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
05	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	301	1	1685	3	Y	49	73	1			17
							54	9									
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-

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
05	2201	N	1088	-0-	-1113	-0-	161	1	909	3	Y	16	38	1			6
							18	9									
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

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
05	3162	X	1589	-0-	-1573	-0-	237	1	1334	3	Y	16	39	1			9
							18	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	66	1	789	3	Y	18	29	1			21
							20	9									
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-

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
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	63	1	745	3	N	21					93
							23	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	183	-0-	-127	-0-	28	1	155	3	Y	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	153	1	1824	3	Y	26	78	1			68
							29	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 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
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	224	1	1263	3	Y	98	105	1			13
							108	9									
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

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2162	-0-	-938	-0-	323	1	1816	3	Y	21	42	1			6
							23	9									
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

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
05	2077	N	608	-0-	-1469	-0-	92	1	516	3	Y	-0-	5	1			-0-
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

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
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	327	1	1838	3	Y	5	18	1			2
							6	9									
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

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1116	N	682	-0-	-434	-0-	120	1	562	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	365	1	2045	3	Y	28	47	1			10
							31	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	171	1	3209	3	Y	43	83	1			13
							47	9									
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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

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

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	987	1	5527	3	Y	69	51	1			31
							76	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3007	-0-	-1953	-0-	525	1	2467	3	Y	14	31	1			20
							15	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	13113	X	12160	-0-	-953	-0-	607	1	11396	3	Y	143	243	1			47
							157	9									
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

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
05	15872	X	14052	-0-	-1820	-0-	2125	1	11912	3	Y	14	19	1			4
							15	9									
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-

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
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	72	1	859	3	N	16					46
							18	9									
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-

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
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2321	3	24	9	N	22					137
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	243	-0-	-1276	-0-	42	1	195	2	Y	5					5
							6	9									
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									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	193	1	892	2	N	-0-					98
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	1					1
							1	9									
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									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	383	1	1778	2	Y	8					12
							9	9									
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									

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	EOM BALANCE
05	2728	X	1587	-0-	-1141	-0-	179	1	1290	3	Y	107	107	1	-0-
							118	9							
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							

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7354	-0-	-1419	-0-	877	1	6477	3	N	-0-			-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15			113
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

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
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	819	3	N	2					20
							2	9									
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

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
05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	105	1	920	3	N	3					41
							3	9									
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									

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
05	2449	N	890	-0-	-1559	-0-	96	1	794	3	N	-0-					60
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	179	1	1340	3	N	-0-	75	1			44
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

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
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	136	1	1151	3	N	-0-					98
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									

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
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	128	1	995	3	N	-0-					100
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

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
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	244	1	2063	3	N	8					132
							9	9									
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									

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
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	714	569	1			442
							785	9									
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									

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
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	297	1	2388	3	N	17					127
							19	9									
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									

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
05	899	N	545	-0-	-354	-0-	58	1	487	3	N	-0-					63
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

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

05	1209	N	574	-0-	-635	-0-	61	1	506	3	N	6					69
							7	9									
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

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

05	1798	X	1427	-0-	-371	-0-	154	1	1249	3	N	22					49
							24	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	1			N	-0-	147	1			15
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

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

05	372	N	207	-0-	-165	-0-	21	1	186	3	N	-0-					73
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

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
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	106	1	941	3	Y	-0-					124
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

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
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-					23
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					83
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									

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
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	149	1	1211	3	N	9					82
							10	9									
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									

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
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	281	1	2301	3	Y	-0-					109
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									

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	205	1	1550	3	N	-0-					96
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

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	257	1	2109	3	N	-0-	63	1			19
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

05	1271	N	978	-0-	-293	-0-	104	1	874	3	Y	-0-					56
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									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	3	N	-0-	2	5			42
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

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
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	266	1	2111	3	Y	54	113	1			118
							59	9									
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									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

05	1240	N	926	-0-	-314	-0-	108	1	818	3	N	-0-	4	5			58
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

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	252	1	2037	3	Y	16	112	1			82
							18	9									
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									

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	116	1	975	3	N	402	520	1			137
							442	9									
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									

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
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	14					74
							15	9									
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									

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	9	N	415	363	1			432
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

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	107	1	863	3	N	-0-					80
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

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

05	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	150	1	1222	3	N	12					117
							13	9									
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	109	1	921	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
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-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	840	-0-	-369	-0-	94	1	746	3	Y	-0-					107
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	3	N	18					102
							20	9									
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									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	118	1	975	3	Y	29					75
							32	9									
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	92	1	800	3	N	-0-					59
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

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
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	98	1	853	3	N	1					31
							1	9									
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									

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
05	5735	X	5312	-0-	-423	-0-	666	1	4638	3	Y	7	16	1			87
							8	9									
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									

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
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					62
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-

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
05	806	N	320	-0-	-486	-0-	34	1	286	3	N	-0-					75
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									

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
05	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	143	1	1116	3	N	-0-	2	5			15
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									

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
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	215	1	1526	3	Y	1	11	1			23
							1	9									
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									

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
05	3875	X	3306	-0-	-569	-0-	408	1	2891	3	N	6					76
							7	9									
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

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
05	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	143	1	1136	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	127	1	1094	3	N	83	178	1			59
							91	9									
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									

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
05	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	139	1	1143	3	N	8					100
							9	9									
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

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
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	3	Y	3	34	1			106
							3	9									
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									

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
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	380	1	2404	3	Y	6	7	1			60
							7	9									
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									

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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	190	1	191	9	Y	174	353	1			56
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									

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
05	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	236	1	1914	3	N	11	111	1			44
							12	9									
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

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
05	1457	N	992	-0-	-465	-0-	105	1	887	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	295	1	1372	3	Y	1	16	1			47
							1	9									
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									

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
05	1054	N	530	-0-	-524	-0-	58	1	472	3	N	-0-					192
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

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
05	2201	N	1562	-0-	-639	-0-	168	1	1394	3	N	-0-					59
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

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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	27					119
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

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
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	79	1	516	3	Y	1	33	1			163
							1	9									
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									

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
05	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	228	1	1445	3	Y	1	18	1			58
							1	9									
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									

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
05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	2242	1	13954	3	Y	25	55	1			182
							28	9									
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									

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
05	2139	N	1788	-0-	-351	-0-	183	1	1591	3	Y	13					66
							14	9									
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									

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	2155	-0-	-945	551	236	1	1919	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	149	1	1219	3	N	-0-					63
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

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	254	1	2112	3	N	7					106
							8	9									
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									

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

05	2511	X	1133	-0-	-1378	-0-	92	1	1032	3	N	8	104	1			25
							9	9									
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

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

05	1401	N	1265	-0-	-136	-0-	119	1	1137	3	N	8					97
							9	9									
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

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

05	1519	N	622	-0-	-897	-0-	70	1	548	3	N	4					48
							4	9									
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									

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
05	2436	N	1703	-0-	-733	-0-	151	1	1552	3	Y	-0-					98
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									

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

05	1643	N	1095	-0-	-548	-0-	118	1	946	3	N	28					154
							31	9									
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

05	2077	X	1806	-0-	-271	-0-	193	1	1602	3	Y	10	87	1			40
							11	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	150	1	1126	3	Y	-0-					-0-
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-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

05	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	255	1	2148	3	N	1					98
							1	9									
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									

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
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	154	1	1267	3	Y	-0-					115
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

05	1302	N	651	-0-	-651	-0-	71	1	570	3	N	9					89
							10	9									
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

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	94	1	763	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

05	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	281	1	2359	3	N	-0-					111
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

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

05	2046	N	1554	-0-	-492	-0-	171	1	1380	3	N	3					108
							3	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	199	1	1665	3	N	2					65
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	Y	-0-					85
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	345	1	2745	3	N	-0-	4	5			34
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	180	1	1602	3	N	-0-					67
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

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
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	140	1	1153	3	N	7	68	1			19
							8	9									
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									

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

05	2635	N	2248	-0-	-387	-0-	244	1	2001	3	N	3					112
							3	9									
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									

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

05	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	214	1	1742	3	N	4					92
							4	9									
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

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

05	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	169	1	1376	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	-0-					23
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	36	1	316	3	N	12					90
							13	9									
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									

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 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
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	219	1	1796	3	N	10					51
							11	9									
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									

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 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
05	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	189	1	2100	3	Y	3					84
							3	9									
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									

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 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	1023	N	331	-0-	-692	-0-	36	1	283	3	N	11					41
							12	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	293	1	2305	3	N	-0-					111
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

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

05	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	172	1	1404	3	N	-0-					68
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

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

05	1705	N	1049	-0-	-656	-0-	113	1	934	3	N	2					51
							2	9									
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									

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1126	3	N	-0-	5	5			102
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									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	204	1	1656	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 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
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	404	2	81	9	N	74	151	1			32
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	558	N	408	-0-	-150	-0-	400	2	8	9	N	7					100

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

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

05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
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-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

05	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	2			N	-0-					74
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					76
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

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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10
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

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
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1581	-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
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1736	-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
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1557	3	39	9	N	35					197
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					144

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
05	2790	N	1894	-0-	-896	-0-	1888	3	6	9	N	5					32
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					114

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
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2308	3	59	9	Y	54	48	1			62
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2799	3	77	9	Y	70	61	1			80
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	3988	3	39	9	Y	35	33	1			41
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	6138	X	5300	-0-	-838	-0-	5249	3	51	9	Y	46	42	1			53
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	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2430	2	7	9	N	6					96
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					57
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-

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
05	527	X	61	-0-	-466	-0-	61	2			Y	-0-					33
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					23
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

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					82
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

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	2					84
							2	9									
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									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

05	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4867	2	20	9	Y	18	105	1			16
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

05	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3924	2			N	-0-					20
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

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
05	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2748	2	15	9	Y	14	67	1			11
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

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37	156	1			26
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

05	992	N	868	-0-	-124	-0-	842	2	26	9	Y	24	49	1			9
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					22
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

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

05	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	2852	X	2772	-0-	-80	-0-	2738	2	34	9	Y	31					44
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

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
05	5146	X	3500	-0-	-1646	-0-	748	1	2709	2	Y	39	2	8			121
							43	9									
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									

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
05	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	713	1	1678	2	N	77	177	1	2	8	64
							85	9									
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									

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
05	1767	X	768	-0-	-999	-0-	768	2			N	-0-					20
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2				N	-0-					20
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

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
05	20150	X	17990	-0-	-2160	-0-	1159 1 132 9		16699 2		N	120	159 1		6 8		67
06	19230	X	18056	-0-	-1174	-0-	1192 1 132 9		16732 2		N	120	11 8				176
07	19871	X	18185	-0-	-1686	-0-	1190 1 112 9		16883 2		N	102	170 1		11 8		97
08	19344	X	18219	-0-	-1125	-0-	1205 1 131 9		16883 2		N	119	12 8				204
09	18210	X	17106	-0-	-1104	-0-	1158 1 120 9		15828 2		N	109	179 1		9 8		125
10	18662	X	17115	-0-	-1547	-0-	1204 1 127 9		15784 2		N	115	21 8				219

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
05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	475	1	9315	2	Y	48	4	8			94
							53	9									
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									

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
05	9889	X	9064	-0-	-825	-0-	1053	1	7880	2	N	119	171	1	5	8	65
							131	9									
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									

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
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					54
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

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	C M	COND PROD	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-

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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					28
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3317	2	31	9	Y	28	58	1			25
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	327	2	6	9	Y	5	10	1			4
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

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					29
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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

05	2387	N	1500	-0-	-887	-0-	1490	2	10	9	Y	9	118	1			8
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

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

05	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2364	2	11	9	Y	10					21
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

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

05	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	2766	2	15	9	Y	14					141
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	2655	2	N	-0-					59
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	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

05	3193	X	2034	-0-	-1159	-0-	2024	2 10 9	Y	9	31	1			3
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

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					60
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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

05	403	N	219	-0-	-184	-0-	212	2 7 9	Y	6					7
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-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3682	2 48 9	Y	44	68	1			15
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

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

05	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2	Y	-0-					65
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	Y	-0-					2
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									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

05	372	X	37	-0-	-335	-0-	37	2			Y	-0-					27
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

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

05	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	4009	2	48	9	Y	44	68	1			15
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

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	N	1	1	8			76
							1	9									
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

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	116 52	1 9	747	2	Y	47	8	8			122
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	449	1	2893	2	Y	32	37	1	3	8	10
							35	9									
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									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 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
05	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	3552	2			Y	-0-					138
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	86	1	554	2	Y	7	2	8			16
							8	9									
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									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	20	X	-0-	-0-	-20	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					15
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					13
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

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
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					1
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

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
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					115
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

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
05	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					26
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

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

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

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					30
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4311	-0-	-835	-0-	4261	2	50	9	Y	45					115
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

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3498	-0-	-1834	-0-	3389	2	109	9	Y	99					127
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

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
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2511	X	2500	-0-	-11	-0-	119	1	2381	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					17
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

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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
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-

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
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			35
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

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
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	144	1	2898	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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

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
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-

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
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1	1	8			35
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

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
05	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	131	1	2632	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2347	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	137	1	2838	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-

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

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

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	564	2	Y	8	25	1			60
							9	9									
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									

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

05	496	N	397	-0-	-99	-0-	373	2	24	9	N	22					75
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1000	2	48	9	N	44					124
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 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
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	682	1	2129	2	N	25					148
							28	9									
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									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 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
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	789	1	1850	2	N	52					245
							57	9									
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									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 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
05	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	252	1	1463	2	N	15					137
							17	9									
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									

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
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	360	1	762	2	N	5					253
							6	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	133	1	282	2	N	-0-					96
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

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	219	1	514	2	N	-0-					319
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

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	1331	-0-	-1335	-0-	427	1	904	2	N	-0-					190
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	54	1	1106	2	N	5					134
							6	9									
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									

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
05	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	83	1	1685	2	N	17					149
							19	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
05	6076	X	4315	-0-	-1761	-0-	1362	1	2887	2	N	60					529
							66	9									
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									

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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	172	1	403	2	N	17					163
							19	9									
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									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

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
05	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	85	1	1129	2	N	14	1	8			100
							15	9									
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					157

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 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
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	N	15					123
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					152

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 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
05	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	167	1	2210	2	N	17					120
							19	9									
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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					150

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2029	-0-	-544	-0-	141	1	1858	2	N	27					172
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					248

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
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	N	5					193
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					88

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	N	15					158
							17	9									
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					250

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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	203	1	2690	2	N	23					157
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					38

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
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	16	1	5903	2	N	-0-					95
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	16	1	2511	2	N	22	185	1			57
							24	9									
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									

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	220	2	11	9	N	10					102
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					55
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

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	281	1	4517	2	Y	-0-	20	1			15
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									

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
05	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	350	1	2410	2	N	-0-					50
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
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									

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-	34	1			26
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									

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 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
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	248	1	3978	2	Y	70					70
							77	9									
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									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 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
05	1147	N	787	-0-	-360	-0-	100	1	686	2	N	1	173	1			22
							1	9									
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

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. 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
05	2697	X	2630	-0-	-67	-0-		154	1	2470	2	Y	5	19	1			7
								6	9									
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									

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. 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
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-		58	1	930	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-		243	1	3914	2	Y	16	105	1			35
								18	9									
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									

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. 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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. 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	1062	2	6	9	N	5					93
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

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 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
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					259
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 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
05	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	3068	2	11	9	N	10					149
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	507	3	9	9	N	8					97
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.		NO RPT	-0-	-0-	1399					N	NO RPT					145

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					122
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	NO RPT	-0-	-62	-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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					73
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.		NO RPT	-0-	-0-	19					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
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	206	1	2369	2	N	2					30
							2	9									
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	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					83

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
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-93	-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
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1509	3	N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-1581	-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
05	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	434	1	4992	2	N	5					100
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					135

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
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4707	3	78	9	N	71	166	1			70
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	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					169

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	188	2			N	-0-					92
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

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
05	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1937	2	48	9	N	44	4	8			152
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

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
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					182
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

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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					112
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

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
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2170	2	56	9	Y	51	2	8			75
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

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
05	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1096	2	24	9	N	22	188	1	1	8	50
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

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
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8	1	8			30
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

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
05	2511	X	2074	-0-	-437	-0-	2073	2	1	9	N	1	1	8			142
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

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					184
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					387
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

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
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2285	2	22	9	N	20					49
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

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
05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2022	2	2	9	N	2					144
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

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
05	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	1893	2			N	-0-					451
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

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
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2492	2	61	9	N	55					857
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

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
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2090	2	9	9	N	8					45
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

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
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	N	25					124
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

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
05	2939	X	752	-0-	-2187	-0-	750	2	2	9	N	2					587
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

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
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2167	2	46	9	N	42	178	1			199
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

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
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5					140
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

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
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2167	2	47	9	N	43					469
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

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
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2436	2	88	9	N	80					810
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

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
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					467
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2071	2	2	9	N	2					1519
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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	X	280	-0-	-800	-0-	274	2	6	9	N	5					237
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

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2152	2	24	9	N	22	181	1			360
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
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

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	Y	-0-					4
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	Y	7					44
							8	9									
06	2340	N	1479	-0-	-861	-0-	42	1	1389	2	Y	44					88
							48	9									
07	2728	N	849	-0-	-1879	-0-	24	1	812	2	Y	12					100
							13	9									
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	78	1	2596	2	Y	42					142
							46	9									
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	78	1	2594	2	Y	33	3	8			172
							36	9									
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2210	2	Y	3	2	8			173
							3	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	2	Y	-0-					1
06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	76	1	2523	2	Y	-0-					1
07	2542	N	1931	-0-	-611	-0-	56	1	1875	2	Y	-0-					1
08	3100	N	3178	-0-	78	78	93	1	3085	2	Y	-0-					1
09	3000	N	2947	-0-	-53	25	86	1	2861	2	Y	-0-					1
*10	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	81	1	2684	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

05	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	99	1	2191	2	Y	14					63
							15	9									
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	112	1	2480	2	Y	5	42	1			26
							6	9									
07	2387	N	977	-0-	-1410	-0-	41	1	917	2	Y	17					43
							19	9									
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	2	Y	7	39	1			11
							8	9									
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	107	1	2382	2	Y	21					32
							23	9									
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	76	1	1682	2	Y	11	31	1			12
							12	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	2	Y	14					48
							15	9									
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	92	1	2040	2	Y	5	32	1			21
							6	9									
07	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	77	1	1721	2	Y	14					35
							15	9									
08	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	75	1	1674	2	Y	6	32	1			9
							7	9									
09	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	88	1	1947	2	Y	24					33
							26	9									
10	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	76	1	1699	2	Y	12	33	1			12
							13	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
05	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	113	1	2512	2	Y	20					76
							22	9									
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									

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
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	16					55
							18	9									
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									

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
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					2
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-

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
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	10					37
							11	9									
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									

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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	35					426
							39	9									
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									

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
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1610	2	N	46					193
							51	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1731	2			N	-0-					102
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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
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

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	937	2	35	9	N	32	4	8			1595
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

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
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					45
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

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
05	12958	X	10091	-0-	-2867	-0-	449	1	9642	3	Y	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-10106	-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
05	20400	X	20400	-0-	-0-	-0-	775	1	19625	3	Y	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-20398	-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
05	10044	X	279	-0-	-9765	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					80
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	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					164

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
05	30659	X	24728	-0-	-5931	-0-	937	1	23733	3	N	53					148
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					37

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
05	22103	X	15219	-0-	-6884	-0-	705	1	14514	3	N	-0-					155
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	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					167

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
05	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	848	1	21481	3	N	53	191	1			60
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					62

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	11868	-0-	-3725	-0-	451	1	11417	3	Y	-0-					55
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	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					132

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28768	X	25711	-0-	-3057	-0-	106	1	25516	3	N	81					310
							89	9									
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	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					102

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25141	X	10190	-0-	-14951	-0-	387	1	9796	3	N	6					155
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					197

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	19181	-0-	-1930	-0-	727	1	18425	3	N	26					170
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-20491	-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
05	15562	X	13683	-0-	-1879	-0-	633	1	13038	3	N	11					108
							12	9									
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	5340	-0-	-10050	-0-	363	1	4967	3	Y	9	10	1			75
							10	9									
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					75

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1060	2	17	9	N	15					208
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					117
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

05	1240	X	244	-0-	-996	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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									

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

05	713	X	81	-0-	-632	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

05	1550	N	863	-0-	-687	-0-	845	2	18	9	Y	16	16	1			1
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									

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

05	1798	N	973	-0-	-825	-0-	851	2	122	9	Y	111	70	1			84
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

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

05	118	X	-0-	-0-	-118	-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1620	2	144	9	Y	131	75	1			99
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	373	-0-	-1456	-0-	367	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
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									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

05	1426	X	422	-0-	-1004	-0-	390	2	32	9	Y	29	14	1			22
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-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

05	30907	X	25249	-0-	-5658	-0-	24954	2	295	9	N	268	179	1			291
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

05	31501	X	31501	-0-	-0-	-0-	31094	2	407	9	N	370	374	1			227
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

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

05	30473	X	26314	-0-	-4159	-0-	10	1	26304	2	Y	-0-					-0-
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

05	31558	X	27278	-0-	-4280	-0-	26994	2	284	9	N	258	179	1			318
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98456	X	98456	-0-	-0-	-0-	224	1	97752	2	N	436	178	1			544
							480	9									
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									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36425	X	29935	-0-	-6490	-0-	11	1	29475	2	Y	408	403	1			19
							449	9									
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									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43563	X	43563	-0-	-0-	-0-	16	1	43092	2	Y	414	410	1			19
							455	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104342	X	104342	-0-	-0-	-0-	39	1	103556	2	Y	679	671	1			31
							747	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47337	X	34576	-0-	-12761	-0-	34300	2	276	9	N	251	344	1			69
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

05	80042	X	69520	-0-	-10522	-0-	68665	2	855	9	N	777	732	1			345
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

05	37820	X	26686	-0-	-11134	-0-	10	1	26477	2	Y	181	185	1			8
							199	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	19902	X	17443	-0-	-2459	-0-	17213	2	230	9	N	209					338
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

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
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1112	1	2950	2	N	96	180	1			77
							106	9									
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	39432	X	34257	-0-	-5175	-0-	13	1	34028	2	Y	196	204	1			9
							216	9									
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									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

05	37913	X	37856	-0-	-57	-0-	14	1	37647	2	Y	177	182	1			8
							195	9									
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									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	53196	X	42723	-0-	-10473	-0-	148	1	42395	2	N	164					237
							180	9									
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									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

05	82119	X	45985	-0-	-36134	-0-	17	1	45632	2	Y	305	305	1			14
							336	9									
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									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

05	59582	X	31473	-0-	-28109	-0-	12	1	31415	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
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									

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
05	105555	X	14830	-0-	-90725	-0-	6	1	14769	2	Y	50	52	1			2
							55	9									
06	34350	X	23594	-0-	-10756	-0-	21	1	23472	2	Y	92	92	1			2
							101	9									
07	33294	X	28749	-0-	-4545	-0-	39	1	28603	2	Y	97	94	1			5
							107	9									
08	30628	X	21424	-0-	-9204	-0-	37	1	21317	2	Y	64	64	1			5
							70	9									
09	29640	X	-0-	-0-	-29640	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	28737	X	4495	-0-	-24242	-0-	6	1	4463	2	Y	24	22	1			2
							26	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

05	95542	X	70911	-0-	-24631	-0-	70460	2	451	9	N	410	331	1			242
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

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

05	110205	X	33071	-0-	-77134	-0-	12	1	32859	2	Y	182	188	1			8
							200	9									
06	85500	X	26913	-0-	-58587	-0-	24	1	26787	2	Y	93	99	1			2
							102	9									
07	86552	X	71497	-0-	-15055	-0-	96	1	71043	2	Y	325	311	1			16
							358	9									
08	85715	X	65505	-0-	-20210	-0-	112	1	65074	2	Y	290	284	1			22
							319	9									
09	82950	X	59628	-0-	-23322	-0-	77	1	59218	2	Y	303	299	1			26
							333	9									
10	71486	X	56897	-0-	-14589	-0-	76	1	56418	2	Y	366	360	1			32
							403	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	125705	X	73653	-0-	-52052	-0-	28	1	73129	2	Y	451	454	1			20
							496	9									
06	83373	X	83373	-0-	-0-	-0-	73	1	82639	2	Y	601	605	1			16
							661	9									
07	90148	X	90148	-0-	-0-	-0-	121	1	89389	2	Y	580	567	1			29
							638	9									
08	89335	X	89335	-0-	-0-	-0-	152	1	88613	2	Y	518	507	1			40
							570	9									
09	86309	X	86309	-0-	-0-	-0-	111	1	85601	2	Y	543	536	1			47
							597	9									
*10	83316	X	83316	-0-	-0-	-0-	111	1	82500	2	Y	641	631	1			57
							705	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94705	X	92560	-0-	-2145	-0-	35	1	92105	2	Y	382	384	1			17
							420	9									
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									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35619	X	29395	-0-	-6224	-0-	11	1	29111	2	Y	248	245	1			11
							273	9									
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									

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
05	153140	X	126282	-0-	-26858	-0-	47	1	125318	2	Y	834	823	1			38
							917	9									
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									

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
05	70277	X	51505	-0-	-18772	-0-	19	1	50878	2	Y	553	567	1			25
							608	9									
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									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	127317	X	59999	-0-	-67318	-0-	46	1	59282	2	Y	610	612	1			28
							671	9									
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									

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
05	185659	X	105464	-0-	-80195	-0-	53	1	103445	2	Y	1787	1766	1			81
							1966	9									
06	179670	X	91490	-0-	-88180	-0-	79	1	89430	2	Y	1801	1835	1			47
							1981	9									
07	151373	X	86605	-0-	-64768	-0-	115	1	84962	2	Y	1389	1367	1			69
							1528	9									
08	126976	X	80194	-0-	-46782	-0-	135	1	78694	2	Y	1241	1214	1			96
							1365	9									
09	109320	X	72122	-0-	-37198	-0-	92	1	70750	2	Y	1164	1159	1			101
							1280	9									
10	105462	X	54458	-0-	-51004	-0-	72	1	53933	2	Y	412	476	1			37
							453	9									

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
05	169074	X	163796	-0-	-5278	-0-	186	1	159137	2	N	4066	4267	1			164
							4473	9									
06	163620	X	139839	-0-	-23781	-0-	180	1	136422	2	N	2943	2803	1			304
							3237	9									
07	169074	X	125777	-0-	-43297	-0-	186	1	122677	2	N	2649	2773	1			180
							2914	9									
08	169074	X	110669	-0-	-58405	-0-	186	1	107833	2	N	2409	2357	1			232
							2650	9									
09	163620	X	96886	-0-	-66734	-0-	180	1	94381	2	N	2114	2106	1			240
							2325	9									
10	163804	X	94980	-0-	-68824	-0-	186	1	92594	2	N	2000	1983	1			257
							2200	9									

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
05	207859	X	207859	-0-	-0-	-0-	186	1	202967	2	N	4278	4087	1			453
							4706	9									
06	175975	X	175975	-0-	-0-	-0-	180	1	172293	2	N	3184	3339	1			298
							3502	9									
07	156121	X	156121	-0-	-0-	-0-	186	1	153085	2	N	2591	2752	1			137
							2850	9									
08	143995	X	135341	-0-	-8654	-0-	186	1	132566	2	N	2354	2246	1			245
							2589	9									
09	139350	X	118896	-0-	-20454	-0-	180	1	116458	2	N	2053	1943	1			355
							2258	9									
10	143995	X	122284	-0-	-21711	-0-	186	1	120061	2	N	1852	1897	1			310
							2037	9									

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		229045	-0-	229045	689953	248	1	224132	2	N	4241	4246	1			205
							4665	9									
06	SHUT IN		182856	-0-	182856	872809	240	1	179376	2	N	2945	2903	1			247
							3240	9									
07	SHUT IN		161154	-0-	161154	1033963	248	1	158265	2	N	2401	2415	1			233
							2641	9									
08	SHUT IN		140397	-0-	140397	1174360	248	1	137797	2	N	2138	2126	1			245
							2352	9									
09	SHUT IN		123920	-0-	123920	1298280	240	1	121540	2	N	1945	1930	1			260
							2140	9									
10	SHUT IN		115879	-0-	115879	1414159	248	1	113578	2	N	1866	1783	1			343
							2053	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	#	2337	-0-	-701	-0-	564	1	1760	2	N	12					203
							13	9									
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									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	77	1	2130	2	N	42					128
							25	4	46	9							
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							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
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-

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
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	193	1	5316	2	Y	-0-			-0-
							63	4							
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							

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
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
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-

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
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-

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
05	961	N	174	-0-	-787	-0-	6	1	166	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
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							

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
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-

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
05	1643	N	748	-0-	-895	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

05	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

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
05	868	N	499	-0-	-369	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
05	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	55	1	1493	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	992	N	832	-0-	-160	-0-	28	1	795	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	434 N	127	-0-	-307	-0-	127	2			N	-0-					102
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

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

05	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					20
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

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					12
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6364	2	28	9	N	25	185	1			32
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

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

05	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					121
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

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

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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

05	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	48	1	1298	2	Y	-0-	10	1			-0-
							15	4									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1993	-0-		-301		-0-		70	1	1901	2	Y	-0-					60
										22	4									
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							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	N	1578	-0-		-0-		-0-		55	1	1505	2	Y	-0-					-0-
										18	4									
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									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	425	-0-		-40		-0-		15	1	405	2	Y	-0-					-0-
										5	4									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2989	-0-		-545		-0-		103	1	2852	2	N	-0-					-0-
										34	4									
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									

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
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	87	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
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									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

05	1550	N	10	-0-	-1540	-0-	9	2	1	9	N	1					22
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

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

05	1643	N	92	-0-	-1551	-0-	90	2	2	9	N	2					104
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

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					25
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

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	598	2	14	9	N	13					151
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	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

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
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3648	2	33	9	Y	30					130
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	2	24	9	N	22					122
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					39

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
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.		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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					99
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

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	165	1	1205	2	N	65					220
							72	9									
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									

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

05	2480	N	848	-0-	-1632	-0-	28	1	781	2	N	27					154
							9	4	30	9							
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							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	105	1	2901	2	Y	34	30	1			8
							34	4	37	9							
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							

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
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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

05	3286 X	2430	-0-	-856	-0-	82	1	2269	2	Y	47	40	1			11
						27	4	52	9							
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							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
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									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

05	899 N	865	-0-	-34	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
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									

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. GAS	(I) LIFT(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	3279	-0-		-999	-0-	115	1	3127	2	Y	-0-	34	1			-0-
								37	4									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1552	-0-		-277	-0-	54	1	1481	2	Y	-0-	13	1			-0-
								17	4									
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									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	255	-0-		-551	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
								3	4									
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									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-		-0-	-0-	33	1	889	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
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									

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
05	992	N	838	-0-		-154	-0-	28	1	801	2	Y	-0-			-0-
								9	4							
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							

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
05	279	N	40	-0-		-239	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
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							

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
05	355	N	355	-0-		-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-			-0-
								4	4							
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							

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
05	916	N	916	-0-		-0-	-0-	33	1	873	2	Y	-0-			-0-
								10	4							
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							

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
05	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	8594	X	1172	-0-	-7422	-0-	1166	2	6	9	N	5					75
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

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
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	775	1	3713	2	N	64	181	1			42
							70	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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	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
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1025	2	43	9	N	39					197
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
05	2201	N	1315	-0-	-886	-0-	1283	2	32	9	Y	29					99
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					87

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	70	X	10	-0-	-60	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2590	2	209	3	N	-0-					23
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

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
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1611	2	130	3	N	-0-					93
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									

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
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-	1	7			93
07	0	Z	17	-0-	17	40	1	1	16	2	N	-0-					93
08	0	Z	11	-0-	11	51	1	1	10	2	N	-0-					93
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					93
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					93

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
05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	1987	2	161	3	N	-0-					-0-
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

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
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	706	2	57	3	N	-0-					75
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1147	N	194	-0-	-953	-0-	182	2	12	9	N	11	1	8			37
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

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
05	23622	X	17153	-0-	-6469	-0-	17009	2	144	9	N	131	181	1			38
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

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
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7637	2	46	9	N	42					242
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

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
05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					73
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

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
05	19313	X	14275	-0-	-5038	-0-	14275	2			N	-0-					217
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

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
05	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12491	2	117	9	N	106	163	1			63
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

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
05	11191	X	7480	-0-	-3711	-0-	7480	2			N	-0-					77
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

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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		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
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	301	1	4605	2	Y	28	44	1			16
							31	9									
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									

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
05	5611	X	4708	-0-	-903	-0-	287	1	4391	2	Y	27	42	1			39
							30	9									
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									

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
05	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	477	1	7308	2	Y	45	71	1			91
							50	9									
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									

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
05	12245	X	9813	-0-	-2432	-0-	597	1	9144	2	Y	65	101	1			11
							72	9									
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									

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
05	7409	X	1683	-0-	-5726	-0-	102	1	1572	2	Y	8	12	1			79
							9	9									
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									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	6899	-0-	-1564	-0-	419	1	6417	2	Y	57	90	1			78
							63	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1110	3	21	9	Y	19					60
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

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2052	-0-	-521	-0-	2020	3	32	9	Y	29					66
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2057	-0-	-1539	-0-	2043	2	14	9	N	13					120
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

05	155	N	90	-0-	-65	-0-	89	2	1	9	Y	1					12
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

05	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3415	2	15	9	Y	14					126
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3					33
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

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

05	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	2598	2			N	-0-					125
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					140
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

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
05	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2015	2	22	9	N	20					131
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

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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	N	1					156
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

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
05	4805	X	2543	-0-	-2262	-0-	2502	2	41	9	N	37					191
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

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					84
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

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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					308
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					167
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4450	2	44	9	N	40					200
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					104
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-					-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
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1715	2	8	9	N	7					144
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	N	10					114
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

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	560	1	2816	2	N	93					193
							102	9									
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									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					18
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									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1178	#	840	-0-	-338	-0-	840	2			N	-0-					177
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

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
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	N	-0-					53
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

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
05	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
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	274	-0-	-67	-0-	27	1	247	3	N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
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	390	-0-	-168	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

05	3100	N	3116	-0-	16	433	3116	2			N	-0-					-0-
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	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	145	1	2290	3	N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
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	403	-0-	-620	-0-	26	1	377	3	N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

05	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
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	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1180	1	223	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
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
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	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	157	1	1377	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
05	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
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-

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
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
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	1663	-0-	-104	-0-	169	1	1494	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
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	209	1	1937	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
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
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	786	-0-	-2314	16098	47	1	739	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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	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
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	2			N	-0-			-0-
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	165	-0-	-145	-0-	16	1	149	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
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
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	1496	-0-	-395	-0-	149	1	1347	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
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
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	992	N	857	-0-	-135	-0-	125	1	732	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
05	1395	X	309	-0-	-1086	-0-	309	2			N	-0-					-0-
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	310	X	67	-0-	-243	-0-	7	1	60	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
05	10695	X	9084	-0-	-1611	-0-	393	1	8691	2	N	-0-					13
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	8963	-0-	-647	-0-	1356	1	7529	3	N	71					85
							78	9									

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
05	9145	X	7795	-0-	-1350	-0-	7795	2			N	-0-					59
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	7442	-0-	-2292	-0-	756	1	6686	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
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					87
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

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
05	700	#	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					5
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

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

05	124	S	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					25
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

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

05	186	S	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					19
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

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
05	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	247	1	3081	2	N	78	183	1			140
							86	9									
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									

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
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	5					5
							6	9									
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									

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
05	1457	X	689	-0-	-768	-0-	52	1	637	2	N	-0-					64
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									

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
05	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	116	1	1444	2	N	10					200
							11	9									
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									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	303	1	3775	2	N	12			58
							13	9							
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							

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

05	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	91	1	1133	2	N	5			159
							6	9							
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							

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

05	1457	X	1329	-0-	-128	-0-	99	1	1230	2	N	-0-			12
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

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

05	248	X	83	-0-	-165	-0-	6	1	77	2	N	-0-			130
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

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

05	2232	X	1904	-0-	-328	-0-	141	1	1763	2	N	-0-			50
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

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
05	1519	X	1475	-0-	-44	-0-	110	1	1365	2	N	-0-					77
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

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	128	1	1595	2	N	5					24
							6	9									
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									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	136	1	1689	2	N	-0-					66
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

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

05	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	195	1	2433	2	N	37					293
							41	9									
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									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

05	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	161	1	1996	2	N	-0-					5
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

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
05	1271	X	1071	-0-	-200	-0-	79	1	986	2	N	5			99
							6	9							
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

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
05	5642	X	5062	-0-	-580	-0-	376	1	4686	2	N	-0-			20
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

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
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			3
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

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
05	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	180	1	2244	2	N	7			43
							8	9							
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							

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
05	1953	X	1621	-0-	-332	-0-	120	1	1501	2	N	-0-			7
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

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
05	5301	X	4924	-0-	-377	-0-	365	1	4545	2	N	13					100
							14	9									
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									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

05	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	169	1	2099	2	N	-0-					35
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

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	194	1	2422	2	N	-0-					42
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

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

05	1333	X	1265	-0-	-68	-0-	94	1	1171	2	N	-0-					49
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

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

05	3007	X	2528	-0-	-479	-0-	187	1	2338	2	N	3					32
							3	9									
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

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	220	1	2743	2	N	-0-					16
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

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
05	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	473	1	5903	2	N	4	1	8			46
							4	9									
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									

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

05	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	243	1	3024	2	N	-0-					44
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

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	114	1	1423	2	N	-0-					33
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

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

05	3689	X	3157	-0-	-532	-0-	235	1	2922	2	N	-0-					16
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

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

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

05	403	N	67	-0-	-336	-0-	67	3			N	-0-					34
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

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
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1418	3	48	9	N	44	82	1			20
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2138	R	2138	-0-	-0-	-0-	2039	3	99	9	Y	90	93	1			14
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					79
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

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
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1085	#	1031	-0-	-54	-0-	1024	2	7	9	N	6	170	1			35
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	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					38

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					28
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					117
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

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	132	3	98	9	N	89					148
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

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

05	248	N	192	-0-	-56	-0-	135	3	57	9	N	52	183	1			107
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

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

05	713	N	675	-0-	-38	-0-	624	3	51	9	Y	46	79	1			107
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

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

05	14B2	EXT	573	-0-	573	1234	509	3	64	9	N	58	97	1			88
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

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
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	672	2	26	9	N	24	180	1			200
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

05	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	N	3					104
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

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
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1223	3	128	9	N	116					148
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

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 08/12/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					20
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

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	620	#	573	-0-	-47	-0-	78	1	476	2	N	17					117
							19	9									
06	540	#	306	-0-	-234	-0-	39	1	248	2	N	17					134
							19	9									
07	527	#	378	-0-	-149	-0-	47	1	314	2	N	15					149
							17	9									
08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	72	1	521	2	N	10					159
							11	9									
09	540	#	531	-0-	-9	-0-	78	1	447	2	N	5					164
							6	9									
10	558	#	274	-0-	-284	-0-	47	1	226	2	N	1					165
							1	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

05	744	#	108	-0-	-636	-0-	88	2	20	9	N	18					203
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	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					245

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			22
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

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 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
05	5797	X	5696	-0-	-101	-0-	5635	2	61	9	N	55	13	1			206
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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5424	2	44	9	N	40	13	1			241
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3357	-0-	-983	-0-	3307	2	50	9	N	45	8	1			151
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

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2082	2	46	9	N	42	5	1			194
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

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
05	6200	X	4357	-0-	-1843	-0-	4314	2	43	9	N	39	15	1			85
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	4632	-0-	-2405	-0-	4615	2	17	9	N	15					247
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

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
05	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3717	2	264	9	N	240	188	1			110
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

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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	145	2	20	9	N	18					68
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

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
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4172	2	147	9	N	134	187	1			197
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2502	2	50	9	N	45					61
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	10					32
							11	9									
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					106

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	#	7321	-0-	-863	-0-	1743	1	5538	2	Y	36					158
							40	9									
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									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	1798	N	1272	-0-	-526	-0-	1241	2	31	9	N	28					163
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	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1000	2	26	9	N	24					200

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

	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
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					64
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					64

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

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

	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	47	2	3	9	N	3					88
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					161

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					45
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

05	2139	#	755	-0-	-1384	-0-	745	2	10	9	N	9					398
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					23
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

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	70	1	613	2	N	-0-					84
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

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3236	-0-	136	136	943	1	2251	2	N	38					193
							42	9									
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									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

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

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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				
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1381	3	24	9	N	22					134
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
	MOYERS				WELL #: 1	RRCID -> 228039	COMPL. DATE 01/17/2007				TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7862 - 8008				
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1260	3	79	9	N	72	1	8			170
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									
	HOUSTON "G"				WELL #: 8	RRCID -> 241799	COMPL. DATE 05/18/2006				TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7884 - 8016				
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	N	8	2	8			71
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
	GASTON				WELL #: 1	RRCID -> 229405	COMPL. DATE 06/25/2007				TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7950 - 8164				
05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1648	2	24	9	N	22	2	8			55
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

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
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	917	2	97	9	N	88	1	8			163
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

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1396	2	28	9	N	25	3	8			218
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

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

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

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

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

05	3875	X	3073	-0-	-802	-0-	3041	2	32	9	Y	29	27	1			7
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									

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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. 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
05	1767	N	1692	-0-		-75	-0-	38	1	1631	2	Y	21					31
								23	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
10	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

05	1116	N	878	-0-		-238	-0-	5	1	772	2	Y	92	91	1			26
								101	9									
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									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

05	1519	N	1497	-0-		-22	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3503		2818	-0-	-685	-0-	31 21	1 9	2766	2	Y	19	19	1			5
06	2730	#	2534	-0-	-196	-0-	30 23	1 9	2481	2	Y	21	22	1			4
07	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	2864	2	Y	27	27	1			4
08	2945		2835	-0-	-110	-0-	31 32	1 9	2772	2	Y	29	25	1			8
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	2671	2	Y	36	33	1			11
10	2914	N	2601	-0-	-313	-0-	31 39	1 9	2531	2	Y	35	40	1			6

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	N	2	2	8			55
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					38

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

05	3596	X	2688	-0-	-908	-0-	2686	2	2	9	N	2	2	8			180
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					80

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

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

05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	1490	2	Y	19	20	1			5
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	310	N	105	-0-	-205	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	7	1	1810	2	Y	30	15	1			22
							33	9									
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									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

05	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	24	1	1359	2	Y	201	137	1			174
							221	9									
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									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

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

05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3029	2	28	9	Y	25	24	1			6
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	16 18	1 9	1491	2	Y	16	17	1			4
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	1439	2	Y	16	17	1			3
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	1496	2	Y	22	22	1			3
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	1479	2	Y	12	12	1			3
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	1388	2	Y	27	22	1			8
10	1457	N	985	-0-	-472	-0-	13 17	1 9	955	2	Y	15	20	1			3

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37 40	1 9	718	2	Y	36					51
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35 43	1 9	700	2	Y	39	45	1			45
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37 46	1 9	732	2	Y	42	43	1			44
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35 43	1 9	737	2	Y	39	44	1			39
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34 47	1 9	716	2	Y	43	40	1			42
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35 41	1 9	733	2	Y	37	34	1			45

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4136	2	9	9	Y	8	9	1			2
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

05	3100	N	4392	-0-	1292	2473	4336	2	56	9	Y	51	51	1			13
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 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
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	Y	8	9	1			2
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

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
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5683	2	83	9	Y	75	79	1			20
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 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
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2898	2	9	9	Y	8	9	1			2
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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4864	-0-	-561	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3394	-0-	-1008	-0-	3375	2	19	9	Y	17	18	1			4
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3341	-0-	241	241	16	1	3317	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4310	2	19	9	Y	17	18	1			4
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

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	31	1	4998	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

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-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

05	6944	X	6092	-0-	-852	-0-	31	1	6036	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 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
05	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3523	2	9	9	Y	8	9	1			2
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

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
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	4650	X	3324	-0-	-1326	-0-	3296	2	28	9	Y	25	26	1			7
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-

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
05	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	2014	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6928	2	9	9	Y	8	9	1			2
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

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
05	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3490	2	9	9	Y	8	9	1			2
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

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
05	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	31	1	6579	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	31	1	5555	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	4247	X	3524	-0-	-723	-0-	3511	2	13	9	Y	12	13	1			3
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-

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
05	6076	X	4810	-0-	-1266	-0-	4791	2	19	9	Y	17	18	1			4
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

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
05	8928	X	8205	-0-	-723	-0-	31	1	8173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	16	1	5511	2	Y	43	45	1			29
							47	9									
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									

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
05	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	15	1	4319	2	Y	37	50	1			25
							41	9									
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-

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
05	6293	X	3962	-0-	-2331	-0-	16	1	3937	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
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									

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
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	16	1	3694	2	Y	64	21	1			43
							70	9									
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									

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
05	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	3234	2	19	9	Y	17	18	1			4
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

05	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	16	1	4219	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

05	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	31	1	2029	2	Y	-0-					-0-
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

05	4836	X	4445	-0-	-391	-0-	31	1	4408	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

05	5115	X	4802	-0-	-313	-0-	31	1	4771	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	16	1	3997	2	Y	51	50	1			35
							56	9									
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									

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3285	2	9	9	Y	8	9	1			2
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

05	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	16	1	3782	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
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									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	4837	2	9	9	Y	8	9	1			2
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

05	4557	X	2464	-0-	-2093	-0-	16	1	2414	2	Y	31	18	1			21
							34	9									
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									

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
05	2945	X	2184	-0-	-761	-0-	2175	2	9	9	Y	8	9	1			2
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	47	1	3383	2	Y	124	172	1			81
							136	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	2353	2	46	9	Y	42	44	1			11
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

05	14B2 EXT		6016	-0-	6016	17589	16	1	5959	2	Y	37	30	1			8
							41	9									
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									

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
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	16	1	8350	2	Y	75	79	1			20
							83	9									
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									

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
05	8463	X	7783	-0-	-680	-0-	16	1	7731	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
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									

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
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8191	2	281	9	Y	255	271	1			67
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

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
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	16	1	9206	2	Y	124	131	1			33
							136	9									
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									

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
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10680	2	118	9	Y	107	114	1			28
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

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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

05	6138	X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5140	2	21	9	Y	19	18	1			5
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

05	0	A	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					-0-
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

05	6355	X	4969	-0-	-1386	-0-	16 28	1 9	4925	2	Y	25	26	1			7
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	4708	2	Y	23	25	1			5
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	16 29	1 9	4678	2	Y	26	27	1			4
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	16 36	1 9	3959	2	Y	33	28	1			9
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	15 40	1 9	3630	2	Y	36	34	1			11
*10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	16 29	1 9	3967	2	Y	26	32	1			5

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

05	6324	X	5380	-0-	-944	-0-	5371	2	9	9	Y	8	9	1			2
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-

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
05	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	31	1	5217	2	Y	16	30	1			11
							18	9									
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-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3775	2	Y	-0-					-0-
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-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	142	1			95
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

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

05	5177	X	4063	-0-	-1114	-0-	31	1	4032	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	140	1	570	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	679 33	1 9	2963	2	Y	30	39	1			13
06	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	622 14	1 9	2534	2	Y	13	23	1			3
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	739 34	1 9	2943	2	Y	31	28	1			6
08	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	718 15	1 9	2847	2	Y	14	12	1			8
09	3570	X	3232	-0-	-338	-0-	644 23	1 9	2565	2	Y	21	13	1			16
10	3720	X	3173	-0-	-547	-0-	628 35	1 9	2510	2	Y	32	30	1			18

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
05	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	584 32	1 9	2379	2	Y	29	30	1			8
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	513 84	1 9	2202	2	Y	76	66	1			18
07	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	500 125	1 9	2188	2	Y	114	79	1			53
08	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	490 74	1 9	2182	2	Y	67	77	1			43
09	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	472 107	1 9	2142	2	Y	97	91	1			49
10	2821	N	2546	-0-	-275	-0-	469 11	1 9	2066	2	Y	10	48	1			11

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-

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
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	260	1	1134	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
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									

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
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	716	1	2919	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	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-

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
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	453	1	1978	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
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									

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
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	349	1	1523	2	Y	30	30	1			12
							33	9									
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									

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
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	239	1	1041	2	Y	30	40	1			19
							33	9									
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									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

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

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
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	526	1	2295	2	Y	-0-					29
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	567	1	2309	2	Y	24	44	1			9
							26	9									
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	591	1	2355	2	Y	-0-					9
08	3100	N	3147	-0-	47	47	628	1	2493	2	Y	24					33
							26	9									
09	3000	N	3097	-0-	97	144	622	1	2475	2	Y	-0-					33
*10	3100	N	3024	-0-	-76	68	599	1	2391	2	Y	31					64
							34	9									

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	833	1	2421	2	Y	38	34	1			14
							42	9									
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	819	1	2349	2	Y	27	29	1			12
							30	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	842	1	2403	2	Y	27					39
							30	9									
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	878	1	2414	2	Y	33	45	1			27
							36	9									
09	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	851	1	2317	2	Y	27	43	1			11
							30	9									
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	863	1	2272	2	Y	43	28	1			26
							47	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

05	5797	X	5626	-0-	-171	-0-	1428	1	4150	2	Y	44	39	1			16
							48	9									
06	5490	X	5462	-0-	-28	-0-	1397	1	4007	2	Y	53	48	1			21
							58	9									
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1441	1	4112	2	Y	16					37
							18	9									
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1503	1	4132	2	Y	23	36	1			24
							25	9									
09	5460	X	5375	-0-	-85	-0-	1440	1	3920	2	Y	14	28	1			10
							15	9									
10	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	1436	1	3783	2	Y	51	30	1			31
							56	9									

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
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	768	1	3352	2	Y	-0-					27
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									

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
05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	1220	1	5323	2	Y	-0-					22
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									

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
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	675	1	2749	2	Y	197	185	1			63
							217	9									
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									

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
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	819	1	3572	2	Y	30	33	1			15
							33	9									
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									

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
05	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	661	1	2886	2	Y	30	32	1			18
							33	9									
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									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

05	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	344	1	1500	2	Y	-0-					38
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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	758	1	3088	2	Y	56	52	1			17
							62	9									
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									

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	N	20	182	1			53
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

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					77
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

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
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-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4102	X	3293	-0-	-809	-0-	405	1	2660	2	N	207	177	1			77
							228	9									
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									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	287	1	1884	2	Y	40	52	1			8
							44	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	232	1	1524	2	Y	88	89	1			27
							97	9									
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									

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
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	665	1	4364	2	Y	49	63	1			10
							54	9									
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									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	255	1	1670	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	387	1	2541	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
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

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
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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	255	1	1670	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

05	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	615	1	4037	2	Y	-0-					6
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									

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	455	1	2984	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	617	1	4046	2	Y	-0-					-0-
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									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	659	1	4325	2	Y	66	67	1			20
							73	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

05	2821	X	1483	-0-	-1338	-0-	196	1	1287	2	Y	-0-					60
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									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	665	1	4362	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	538	1	3529	2	Y	32	42	1			6
							35	9									
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									

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
05	4991	X	3326	-0-	-1665	-0-	440	1	2886	2	Y	-0-					81
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									

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
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	518	1	3401	2	Y	-0-					6
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									

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
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					9
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-

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
05	3131	X	998	-0-	-2133	-0-	132	1	866	2	Y	-0-					6
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									

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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	296	1	1939	2	Y	-0-					21
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									

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

05	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	156	1	1021	2	Y	-0-					6
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

05	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	239	1	1571	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	516	1	3383	2	Y	-0-					15
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
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-

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
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	768	1	5038	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	16	1	4726	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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

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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

05	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	605 45	1 9	2807	2	Y	41					60
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	842	2	44	9	N	40					158
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

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

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	2788	2	Y	12					51
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

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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

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

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9765	X	9375	-0-	-390	-0-	1244	1	8011	2	N	109	175	1			95
							120	9									
06	9450	X	8046	-0-	-1404	-0-	910	1	7039	2	N	88	1	8			182
							97	9									
07	8556	X	8433	-0-	-123	-0-	997	1	7394	2	N	38	178	1	2	8	40
							42	9									
08	T. A.		6613	-0-	6613	6613	873	1	5656	2	N	76	2	8			114
							84	9									
09	T. A.		7761	-0-	7761	14374	971	1	6670	2	N	109	4	8			219
							120	9									
10	T. A.		6841	-0-	6841	21215	1074	1	5702	2	N	59	177	1	1	8	100
							65	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	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

05	651	N	92	-0-	-559	-0-	12	1	80	2	N	-0-					23
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

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	104	1	667	2	N	-0-					32
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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1					63
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

05	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			112
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

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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

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

05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					123
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

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
05	930	X	743	-0-	-187	-0-	300	1	419	2	N	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
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	744	X	NO RPT	-0-	-744	-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

05	5115	X	4079	-0-	-1036	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

05	4867	X	4020	-0-	-847	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2666	N	1669	-0-	-997	-0-	84	1	1585	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5012	-0-	1912	1912	5012	2			N	-0-					-0-
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
05	5177	X	4918	-0-	-259	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	9289					N	NO RPT					-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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	25893					N	NO RPT					-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
05	8277	X	8094	-0-	-183	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	17199					N	NO RPT					-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
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					5
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					7

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	16336					N	NO RPT			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

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

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

05	31392	X	9117	-0-	-22275	-0-	9117	2			N	-0-			38
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	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT			38

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

05	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-			40
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		NO RPT	-0-	-0-	20856					N	NO RPT			40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-			7
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

05	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4655					N	NO RPT			-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					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
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8846	2	28	9	N	25					37
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	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					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
05	4216	X	2969	-0-	-1247	-0-	2969	2			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					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
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					12
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	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					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
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					10
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					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
05	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	29560	2			N	-0-					67
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	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					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
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	463	1	1922	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-			48
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	78	1	326	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					42
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	532	1	2211	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

05	T. A.		439	-0-	439	667	85	1	354	2	N	-0-					40
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	5618	2		N	-0-			12
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

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

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

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

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

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5415	-0-	-320	-0-	5409	2	6	9	N	5					25
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					25

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12124	2	15	9	N	14					40
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	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	N	5					43
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					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
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
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	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5229	2	3	9	N	3					87
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					88

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1946	2	4	9	N	4					87
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					90

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2939	-0-	-781	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

05	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					43
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					43
*05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					43
*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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7126	-0-	-1957	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
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	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	9176	X	8461	-0-	-715	-0-	8461	2			N	-0-					90
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

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
05	9114	X	8215	-0-	-899	-0-	8215	2			N	-0-					197
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	1581	1	6570	2	N	-0-			12
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

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
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	445	1	1849	2	N	-0-			33
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

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
05	7068	X	6209	-0-	-859	-0-	6209	2			N	-0-			130
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

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
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
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-

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
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	7378	X	6914	-0-	-464	-0-	6914	2			N	-0-			178
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

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
05	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	3179	2			N	-0-			168
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					133
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

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
05	279	X	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
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-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	1767	1	7346	2	N	-0-					-0-
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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5310	-0-	-611	-0-	5310	2			N	-0-					159
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

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

05	T. A.	548	-0-	548	1759	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	6107 X	5142	-0-	-965	-0-	5096	2	46	9	N	42	14	1			208
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

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3535	2	17	9	N	15	10	1			124
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

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

05	13826 X	11530	-0-	-2296	-0-	1279	1	10167	2	N	76	3	8			142
						84	9									
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									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	664	1	5275	2	N	26	2	8			47
							29	9									
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									

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
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					110
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	787	1	13444	2	Y	128	144	1			43
							141	9									
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									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	15128	X	15083	-0-	-45	-0-	820	1	14018	2	Y	223	251	1			75
							245	9									
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									

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
05	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	644	1	11008	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	314	1	5375	2	Y	107	131	1			36
							118	9									
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									

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
05	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	920	1	15724	2	Y	62	45	1			20
							68	9									
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									

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
05	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	716	1	12232	2	Y	-0-					-0-
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-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1101	2	62	9	Y	56					86
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

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
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	222	1	3796	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	26040	X	25172	-0-	-868	-0-	1357	1	23199	2	Y	560	575	1			179
							616	9									
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									

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
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	991	1	622	2	N	22					107
							24	9									
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									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	930	#	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					167
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

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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	713	2	Y	3					10
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1062	2	Y	1					11
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	1 9	545	2	Y	1					3
09	1740	X	1160	-0-	-580	-0-	55 1	1 9	1104	2	Y	1					4
*10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	1332	2	Y	2					6

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	932	X	932	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					8
*10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	959	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					100
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

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5455	-0-	2355	5936	264	1	5191	2	N	-0-					95
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

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	1464	-0-	-306	-0-	146	1	1318	2	Y	-0-					18
10	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	179	1	1179	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-

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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	149	1	3014	2	Y	-0-					9
10	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	142	1	3180	2	Y	1					10
							1	9									

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	173	1	882	2	N	-0-					162
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

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

05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					26
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

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

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					130
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

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	N	-0-					28
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	115	1	2204	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	Y	-0-					17
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	229	1	4380	2	Y	6					53
							7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	248	1	4743	2	Y	6	1	8			60
							7	9									
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									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	256	1 7 9	4887	2	Y	6	1	8			63
06	5160	X	5033	-0-	-127	-0-	260	1 4 9	4769	2	Y	4					67
07	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	265	1 2 9	4834	2	Y	2					69
08	5177	X	4950	-0-	-227	-0-	253	1 3 9	4694	2	Y	3					72
09	5040	X	4680	-0-	-360	-0-	220	1 4 9	4456	2	Y	4					76
10	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	219	1 3 9	4917	2	Y	3					79

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
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	2821	2	Y	1	1	8			58
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

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	134	1 4 9	2556	2	Y	4					31
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2575	2	Y	2					33
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2608	2	Y	1					34
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	2581	2	Y	2					36
09	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	126	1 2 9	2551	2	Y	2					38
*10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2681	2	Y	2					40

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1033	-0-	-207	-0-	80	1	953	2	N	-0-					81
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

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					8
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

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

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

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

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

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					12
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

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	3100	N	3597	-0-	497	497	3597	3			N	-0-					15

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	214	1	2250	2	N	-0-					80
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	101	1	2456	2	N	1	1	8			80
							1	9									
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

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 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
05	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	307	1	2401	2	N	-0-					33
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	200	1	2312	2	N	1	1	8			33
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 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
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	664	1	2615	2	N	20					170
							22	9									
06	3540	X	2691	-0-	-849	-0-	525	1	2165	2	N	1	154	1			17
							1	9									
07	3658	X	3317	-0-	-341	-0-	599	1	2718	2	N	-0-					17
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	547	1	2829	2	N	1	1	8			17
							1	9									
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

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 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
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	116	1	592	2	N	-0-					220
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

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
05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2			N	-0-					30
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

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	643	1	4495	2	N	-0-					125
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4150	2	6	9	N	5	2	8			165
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

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	481	1	3363	2	N	-0-					145
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

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	670	1	5239	2	N	-0-					33
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

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
05	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	1396	1	9761	2	N	10	148	1			42
							11	9									
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

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
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	886	1	6196	2	N	-0-					112
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	496	N	368	-0-	-128	-0-	21	1	347	2	N	-0-			-0-
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-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

05	496	N	322	-0-	-174	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
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-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1609	2	N	-0-			-0-
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-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	N	-0-			45
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	N	-0-			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	125	1	2009	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1333	N	994	-0-	-339	-0-	57	1	937	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	N	-0-					18
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

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
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	34	1	560	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	N	-0-					29
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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	90	1	1501	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1607	-0-	-501	-0-	92	1	1515	2	N	-0-			17
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

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	66	1	1100	2	N	-0-			5
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

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	2	N	-0-			8
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

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
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	76	1	1228	2	N	-0-			57
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 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	1023	N	640	-0-	-383	-0-	36	1	604	2	N	-0-			-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 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
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 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
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	42	1	675	2	N	-0-					179
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									

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 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	1271	N	872	-0-	-399	-0-	51	1	821	2	N	-0-					25
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

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	-0-					32
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

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
05	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	97	1	1592	2	N	-0-					25
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 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
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	50	1	827	2	N	-0-					40
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

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 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	961	N	847	-0-	-114	-0-	9	1	838	2	N	-0-					127
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 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
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	2	N	-0-					110
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 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
05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	107	1	1720	2	N	-0-					25
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	N	-0-					42
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

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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 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
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 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
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					35
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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	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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

05	16213	X	12045	-0-	-4168	-0-	1040 31	1 9	10974	2	N	28					221
06	15690	X	15436	-0-	-254	-0-	1071 39	1 9	14326	2	N	35					256
07	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	1198 19	1 9	15222	2	N	17	185	1			88
*08	14477	X	14408	-0-	-69	-0-	1155 17	1 9	13236	2	N	15					103
09	15450	X	12284	-0-	-3166	-0-	1055 20	1 9	11209	2	N	18					121
10	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					121

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	811 2	1 9	8563	2	N	2					197
06	9000	X	8977	-0-	-23	-0-	624 12	1 9	8341	2	N	11	1	8			207
07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	746 18	1 9	9471	2	N	16					223
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	763 13	1 9	8748	2	N	12					235
*09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	717 11	1 9	7617	2	N	10					245
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					245

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					5
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

05	1364	N	900	-0-	-464	-0-	900	2			N	-0-					79
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					264
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

05	868	N	193	-0-	-675	-0-	193	2			N	-0-					57
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					150
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	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

05	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	4210	2			N	-0-					164
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	54	1	1027	2	Y	-0-					12
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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

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

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

05	3100	N	2530	-0-	-570	1124	2530	2			N	-0-					104
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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

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	1132	-0-	-248	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					11
10	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	56	1	1256	2	Y	2					13
							2	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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	1053	-0-	-207	-0-	50	1	1003	2	Y	-0-					1
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	1207	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-

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	1400	-0-	-100	-0-	66	1	1334	2	Y	-0-					3
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	Y	1					4
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 3	1 9	1682	2	Y	3					28
06	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	87 3	1 9	1586	2	Y	-0-					28
07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	90 3	1 9	1633	2	Y	3					31
08	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	84	1	1569	2	Y	-0-					31
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	74	1	1493	2	Y	-0-					31
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1707	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 4	1 9	2499	2	Y	4	10	1			1
06	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	132 1	1 9	2417	2	Y	1					2
07	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	135 1	1 9	2454	2	Y	1					3
08	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	131	1	2426	2	Y	-0-					3
09	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-					3
10	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	110 1	1 9	2468	2	Y	1					4

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 2	1 9	1291	2	Y	2					18
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-					18
08	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	64 1	1 9	1188	2	Y	1					19
09	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-					19
10	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	47 1	1 9	1059	2	Y	1					20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1068	-0-	-72	-0-	50	1	1017	2	Y	1					4
							1	9									
10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	42	1	939	2	Y	2					6
							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.		464	-0-	464	899	22	1	442	2	Y	-0-					12
10	T. A.		419	-0-	419	1318	18	1	401	2	Y	-0-					12

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	Y	10					27
							11	9									
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-					27
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	117	1	2132	2	Y	-0-					27
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	98	1	1821	2	Y	-0-					27
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	86	1	1738	2	Y	-0-					27
*10	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	81	1	1812	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

05	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	118	1	2263	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	2166	-0-	-144	-0-	102	1	2064	2	Y	-0-					25
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	101	1	2276	2	Y	1					26
							1	9									

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	935	-0-	-205	-0-	44	1	891	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	43	1	970	2	Y	1					3
							1	9									

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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	100	1	1815	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	4083	-0-	1083	1083	192	1	3891	2	Y	-0-					11
10	1922	N	737	-0-	-1185	-0-	31	1	706	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	1814	-0-	-136	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					1
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	82	1	1853	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

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	1040	-0-	-250	-0-	49	1	988	2	Y	3					10
							3	9									
10	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	45	1	1022	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	105	1	2000	2	Y	-0-					3
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	111	1	2044	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	2105	-0-	-55	-0-	99	1	2006	2	Y	-0-					9
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	96	1	2158	2	Y	-0-	9	5			-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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	45	1	919	2	Y	-0-					9
*10	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-	9	5			-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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	125	1	2396	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	2294	-0-	-166	-0-	108	1	2186	2	Y	-0-					18
*10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	106	1	2383	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

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	934	-0-	-151	-0-	49	1	885	2	Y	-0-					1
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	51	1	956	2	Y	-0-					1
09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	43	1	875	2	Y	-0-					1
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	39	1	885	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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1883	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

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	732	-0-	-78	-0-	34	1	698	2	Y	-0-					3
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

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	1923	-0-	-177	-0-	91	1	1832	2	Y	-0-					2
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	90	1	2012	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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	1114	-0-	-116	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-					18
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	55	1	1230	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1457	-0-	-673	-0-	69	1	1387	2	Y	1					4
							1	9									
10	2387	X	1566	-0-	-821	-0-	67	1	1497	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

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

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 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	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	2095	-0-	-155	-0-	99	1	1996	2	Y	-0-					11
10	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	93	1	2084	2	Y	1					12
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

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	2175	-0-	-135	-0-	102	1	2073	2	Y	-0-					3
10	2356	X	2343	-0-	-13	-0-	100	1	2242	2	Y	1					4
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

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	1148	-0-	-82	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-					5
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	2	Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

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.		367	-0-	367	865	17	1	350	2	Y	-0-					13
10	T. A.		451	-0-	451	1316	19	1	432	2	Y	-0-					13

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

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	2298	-0-	-282	-0-	108	1	2190	2	Y	-0-					3
10	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	108	1	2434	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	65	1	1241	2	Y	1					9
							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	1225	2	Y	1					10
							1	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	Y	1					11
							1	9									
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-					11
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	2	Y	2					13
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	71	1	1352	2	Y	2					10
							2	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	1					11
							1	9									
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	1333	2	Y	1					3
							1	9									
09	1440	N	953	-0-	-487	-0-	45	1	908	2	Y	-0-					3
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					3

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	123	1	2343	2	Y	14					23
							15	9									
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	2107	-0-	-53	-0-	99	1	2008	2	Y	-0-					23
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	99	1	2226	2	Y	-0-					23

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

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	360	-0-	-120	-0-	17	1	342	2	Y	1					4
							1	9									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	18	1	393	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	43	1	873	2	Y	-0-					5
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	42	1	937	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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					10
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	2					12
							2	9									

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

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	1330	-0-	-170	-0-	62	1	1248	2	Y	18					22
							20	9									
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	59	1	1324	2	Y	-0-	19	1			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	1309	-0-	-71	-0-	62	1	1246	2	Y	1					4
							1	9									
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	60	1	1340	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	* * 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-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	81 10	1 9	1545	2	Y	9	13	1			6
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	83 1	1 9	1514	2	Y	1					7
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	1482	-0-	-108	-0-	70	1	1412	2	Y	-0-					7
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	1505	2	Y	1					8

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

05	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	125 2	1 9	2383	2	Y	2					11
06	2610	N	2524	-0-	-86	-0-	130 3	1 9	2391	2	Y	3	10	1			4
07	2635	N	2438	-0-	-197	-0-	127 2	1 9	2309	2	Y	2					6
08	2697	X	2411	-0-	-286	-0-	123 1	1 9	2287	2	Y	1					7
09	2550	X	2219	-0-	-331	-0-	104 1	1 9	2114	2	Y	1					8
10	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	98	1	2197	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

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	2206	-0-	-398	-0-	113	1	2093	2	Y	-0-					2
09	2310	N	2048	-0-	-262	-0-	96	1	1952	2	Y	-0-					2
10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	95	1	2134	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	97	1	1848	2	Y	-0-					3
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	94	1	1726	2	Y	-0-					3
07	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	88	1	1597	2	Y	-0-					3
08	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	80	1	1488	2	Y	-0-					3
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	82	1	1657	2	Y	-0-					3
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

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	1958	-0-	-142	-0-	92	1	1866	2	Y	-0-					20
10	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	89	1	2001	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

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	1303	-0-	-857	-0-	61	1	1242	2	Y	-0-					5
10	2387	N	615	-0-	-1772	-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

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	995	-0-	-115	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					2
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	51	1	1155	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	77	1	1397	2	Y	2					20
							2	9									
08	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	77	1	1433	2	Y	-0-					20
09	1530	X	1377	-0-	-153	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-					20
10	1550	X	1388	-0-	-162	-0-	59	1	1329	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1488	-0-	-72	-0-	70	1	1418	2	Y	-0-					23
10	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	67	1	1514	2	Y	-0-					23

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	230	-0-	-190	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					5
10	403	X	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 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
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 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
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	2295	-0-	-255	-0-	108	1	2185	2	Y	2					17
							2	9									
10	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	103	1	2316	2	Y	-0-					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	147	1	2677	2	Y	1					12
							1	9									
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	140	1	2601	2	Y	1					13
							1	9									
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	121	1	2455	2	Y	-0-					13
10	2821	N	2629	-0-	-192	-0-	112	1	2515	2	Y	2					15
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	950	-0-	-10	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					2
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

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	1788	-0-	-582	-0-	84	1	1703	2	Y	1					10
							1	9									
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	113	1	2542	2	Y	1					11
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

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	1282	-0-	-608	-0-	60	1	1222	2	Y	-0-					5
10	1953	X	1423	-0-	-530	-0-	61	1	1362	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

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	2065	-0-	-245	-0-	97	1	1965	2	Y	3					10
							3	9									
10	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	96	1	2165	2	Y	-0-					10

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-

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	502	-0-	-98	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					2
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	23	1	512	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 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	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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	93	1	1736	2	Y	1					17
							1	9									
09	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	69	1	1394	2	Y	-0-					17
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	81	1	1816	2	Y	-0-					17

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 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
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	271	1	5178	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	4411	-0-	-869	-0-	208	1	4203	2	Y	-0-					20
10	5456	X	4637	-0-	-819	-0-	198	1	4439	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1958	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	1758	-0-	-42	-0-	83	1	1675	2	Y	-0-					2
10	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	74	1	1655	2	Y	1					3
							1	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	90	1	1816	2	Y	-0-					9
*10	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	85	1	1902	2	Y	-0-	9	5			-0-

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	342	-0-	-108	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					1
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1464	-0-	-272	-0-	75	1	1388	2	Y	1					15
							1	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	2	Y	1					16
							1	9									
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	89	1	2003	2	Y	-0-					16

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	89	1	1807	2	Y	-0-					3
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

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	2487	-0-	-63	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-					35
10	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	112	1	2519	2	Y	-0-					35

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1323	2	Y	-0-					20
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	64	1	1449	2	Y	1					21
							1	9									

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1045	-0-	-35	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					23
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	49	1	1096	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	36	1	690	2	Y	-0-					1
06	840	N	665	-0-	-175	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					1
07	806	N	654	-0-	-152	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					1
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					1
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					1
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	25	1	558	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2990	-0-	-340	-0-	141	1	2849	2	Y	-0-					11
10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	139	1	3115	2	Y	2					13
							2	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3810	-0-	-420	-0-	179	1	3631	2	Y	-0-					3
10	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	175	1	3923	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2076	-0-	-114	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-					16
10	2139	N	1505	-0-	-634	-0-	64	1	1441	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	1659	-0-	-111	-0-	78	1	1580	2	Y	1					4
							1	9									
10	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	76	1	1697	2	Y	2					6
							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.		1152	-0-	1152	2769	54	1	1098	2	Y	-0-					6
10	T. A.		960	-0-	960	3729	41	1	919	2	Y	-0-					6

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	2209	-0-	-271	-0-	113	1	2095	2	Y	1					3
							1	9									
09	2280	X	2064	-0-	-216	-0-	97	1	1966	2	Y	1					4
							1	9									
10	2356	X	2228	-0-	-128	-0-	95	1	2131	2	Y	2					6
							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	2385	-0-	-2	-0-	124	1	2261	2	Y	-0-					4
08	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	121	1	2256	2	Y	-0-					4
09	2340	X	2242	-0-	-98	-0-	105	1	2117	2	Y	18					22
							20	9									
*10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	105	1	2363	2	Y	-0-	19	1			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2700	-0-	-240	-0-	127	1	2573	2	Y	-0-					9
10	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	125	1	2804	2	Y	1					10
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	704	-0-	-76	-0-	33	1	671	2	Y	-0-					1
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					1

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	1500	-0-	-360	-0-	71	1	1429	2	Y	-0-					2
10	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	74	1	1658	2	Y	1					3
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1166	-0-	-244	-0-	55	1	1110	2	Y	1					4
							1	9									
10	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	55	1	1231	2	Y	2					6
							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	1991	-0-	-169	-0-	94	1	1897	2	Y	-0-					17
10	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	91	1	2046	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1716	-0-	-54	-0-	81	1	1635	2	Y	-0-					31
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-					31

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					4
10	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	77	1	1720	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

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	3682	-0-	-162	-0-	188	1	3492	2	Y	2					17
							2	9									
09	3690	X	3450	-0-	-240	-0-	162	1	3288	2	Y	-0-					17
10	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	158	1	3559	2	Y	-0-					17

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

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	1793	-0-	-247	-0-	84	1	1709	2	Y	-0-					10
10	2108	X	1961	-0-	-147	-0-	84	1	1877	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

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	2002	-0-	-218	-0-	94	1	1896	2	Y	11					13
							12	9									
10	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	93	1	2095	2	Y	-0-	11	1			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

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	992	-0-	-118	-0-	47	1	945	2	Y	-0-					13
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	45	1	1020	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 #: 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	1566	-0-	-201	-0-	80	1	1485	2	Y	1					7
							1	9									
09	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	64	1	1305	2	Y	1					8
							1	9									
10	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	65	1	1459	2	Y	1					9
							1	9									

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	1366	-0-	-74	-0-	71	1	1295	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	826	-0-	-554	-0-	39	1	787	2	Y	-0-					2
10	1426	N	797	-0-	-629	-0-	34	1	762	2	Y	1					3
							1	9									

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	2297	-0-	-103	-0-	119	1	2177	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	2214	-0-	-126	-0-	104	1	2109	2	Y	1					4
							1	9									
10	2387	X	2384	-0-	-3	-0-	102	1	2280	2	Y	2					6
							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	2396	-0-	-304	-0-	113	1	2283	2	Y	-0-					10
10	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	109	1	2447	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	1340	-0-	-730	-0-	63	1	1276	2	Y	1					32
							1	9									
10	2139	X	773	-0-	-1366	-0-	33	1	740	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	2371	-0-	-179	-0-	112	1	2258	2	Y	1					11
							1	9									
10	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	107	1	2401	2	Y	-0-					11

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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					11
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	1					12
							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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	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	1426	-0-	-194	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-					34
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1666	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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	90	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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	100	1	2031	2	Y	1					11
							1	9									
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	90	1	2031	2	Y	1					12
							1	9									

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-

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	1499	-0-	-61	-0-	71	1	1428	2	Y	-0-					9
*10	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	67	1	1512	2	Y	-0-	9	5			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	59	1	1120	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	1081	-0-	-29	-0-	51	1	1030	2	Y	-0-					12
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	Y	-0-					12

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

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	1388	-0-	-112	-0-	65	1	1323	2	Y	-0-					16
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1436	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

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	1556	-0-	-124	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-					20
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	72	1	1612	2	Y	-0-					20

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

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	2112	-0-	-138	-0-	99	1	2013	2	Y	-0-					9
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	96	1	2166	2	Y	1					10
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	111	1	2244	2	Y	1					7
							1	9									
*10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	112	1	2526	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	2492	-0-	-238	-0-	117	1	2375	2	Y	-0-					9
*10	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	112	1	2519	2	Y	-0-	9	5			-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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	95	1	1917	2	Y	-0-					10
10	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	88	1	1973	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	1104	-0-	-96	-0-	52	1	1052	2	Y	-0-					4
10	1240	X	1175	-0-	-65	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					4

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1774	-0-	-26	-0-	84	1	1690	2	Y	-0-					9
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	80	1	1804	2	Y	1					10
							1	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	836	-0-	-34	-0-	39	1	797	2	Y	-0-					23
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					23

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3355	-0-	-95	-0-	158	1	3197	2	Y	-0-					2
10	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	154	1	3460	2	Y	1					3
							1	9									

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	2513	-0-	-157	-0-	117	1	2375	2	Y	19					47
							21	9									
10	2728	N	2636	-0-	-92	-0-	112	1	2522	2	Y	2					49
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3303	-0-	-207	-0-	155	1	3136	2	Y	11					13
							12	9									
10	3596	X	1270	-0-	-2326	-0-	54	1	1216	2	Y	-0-	11	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1285	-0-	-275	-0-	60	1	1205	2	Y	18					22
							20	9									
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	Y	-0-	19	1			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	1784	-0-	-76	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-					2
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	1					3
							1	9									

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	2066	-0-	-154	-0-	97	1	1969	2	Y	-0-					5
10	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	94	1	2111	2	Y	-0-					5

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	121	1	2193	2	Y	-0-					9
08	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	102	1	1888	2	Y	-0-					9
09	2400	X	1692	-0-	-708	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					9
10	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	75	1	1682	2	Y	1					10
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	2	Y	-0-					7
10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	50	1	1126	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	156	1	2974	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	2652	-0-	-558	-0-	125	1	2526	2	Y	1					1
							1	9									
10	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	122	1	2732	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	1295	-0-	-145	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-					13
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	2	Y	-0-					13

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	1859	-0-	-301	-0-	88	1	1771	2	Y	-0-					6
10	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	87	1	1960	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-

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	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1491	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	1498	-0-	-62	-0-	71	1	1427	2	Y	-0-					1
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1697	-0-	-133	-0-	80	1	1617	2	Y	-0-					17
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	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	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	125	1	2533	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	121	1	2724	2	Y	-0-					6

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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1185	-0-	-345	-0-	56	1	1129	2	N	-0-					77
10	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	55	1	1245	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2567	-0-	-103	-0-	121	1	2445	2	Y	1					4
							1	9									
10	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	115	1	2581	2	Y	-0-					4

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	3644	-0-	-376	-0-	171	1	3454	2	Y	17					22
							19	9									
10	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	167	1	3759	2	Y	-0-	19	1			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	3484	-0-	-296	-0-	164	1	3319	2	Y	1					12
							1	9									
10	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	159	1	3566	2	Y	1					13
							1	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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	117	1	2361	2	Y	19					47
							21	9									
10	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	110	1	2476	2	Y	3					50
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	2	Y	17					22
							19	9									
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	Y	-0-	19	1			3

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

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	2131	-0-	-89	-0-	100	1	2031	2	Y	-0-					2
10	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	95	1	2135	2	Y	1					3
							1	9									

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	2782	-0-	-218	-0-	131	1	2651	2	Y	-0-					11
10	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	129	1	2891	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	5022	-0-	-248	-0-	262	1	4760	2	Y	-0-					13
08	5146	X	4966	-0-	-180	-0-	254	1	4712	2	Y	-0-					13
09	4950	X	4612	-0-	-338	-0-	217	1	4395	2	Y	-0-					13
10	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	214	1	4797	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

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	4892	-0-	-192	-0-	255	1	4637	2	Y	-0-					10
08	5084	X	4859	-0-	-225	-0-	248	1	4611	2	Y	-0-					10
09	4860	X	4702	-0-	-158	-0-	221	1	4480	2	Y	1					11
							1	9									
10	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	198	1	4452	2	Y	1					12
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

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	1736	-0-	-304	-0-	82	1	1654	2	Y	-0-					9
10	2573	X	1877	-0-	-696	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

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	2398	-0-	-175	-0-	122	1	2276	2	Y	-0-					10
09	2730	X	2067	-0-	-663	-0-	97	1	1970	2	Y	-0-					10
10	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	96	1	2150	2	Y	-0-					10

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

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	1954	-0-	-116	-0-	91	1	1851	2	Y	11					13
							12	9									
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	94	1	2103	2	Y	-0-	11	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1708	-0-	-122	-0-	80	1	1628	2	Y	-0-					11
*10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	83	1	1860	2	Y	2					13
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

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	2695	-0-	-188	-0-	140	1	2554	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	2601	-0-	-219	-0-	122	1	2478	2	Y	1					6
							1	9									
10	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	118	1	2641	2	Y	-0-					6

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

05	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	76	1	1458	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	1488	-0-	-132	-0-	70	1	1418	2	Y	-0-					7
10	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	68	1	1538	2	Y	1					8
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	129	1	2469	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	2294	-0-	-286	-0-	108	1	2185	2	Y	1					6
							1	9									
10	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	105	1	2348	2	Y	-0-					6

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.		1078	-0-	1078	2122	51	1	1027	2	Y	-0-					24
10	T. A.		1123	-0-	1123	3245	48	1	1075	2	Y	-0-					24

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1832	2	Y	-0-					5
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	Y	1					6
							1	9									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

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	2014	-0-	-236	-0-	95	1	1919	2	Y	-0-					13
10	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	89	1	2001	2	Y	1					14
							1	9									

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-534	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					28
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	26	1	580	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. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-210	-0-	34	1	646	2	Y	8					26
							9	9									
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					26
07	868	N	711	-0-	-157	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					26
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					26
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					26
*10	713	N	658	-0-	-55	-0-	28	1	630	2	Y	-0-					26

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	Y	-0-					4
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					4

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. (I) GAS LIFT(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	1524	-0-	-216	-0-	72	1	1452	2	Y	-0-					10
10	1798	X	1693	-0-	-105	-0-	72	1	1621	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. (I) GAS LIFT(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	2731	-0-	-299	-0-	129	1	2602	2	Y	-0-					11
10	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	125	1	2797	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	3707	-0-	-343	-0-	175	1	3532	2	Y	-0-					3
10	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	171	1	3849	2	Y	1					4
							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.		489	-0-	489	1004	23	1	466	2	Y	-0-					14
10	T. A.		519	-0-	519	1523	22	1	497	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	3870	X	2268	-0-	-1602	-0-	107	1	2161	2	Y	-0-					5
10	4278	X	951	-0-	-3327	-0-	41	1	910	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	289	-0-	-71	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					1
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	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	217	-0-	-53	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					1
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					1

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	353	-0-	-187	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					1
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	16	1	368	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 #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	259	1	4752	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	4493	-0-	-517	-0-	212	1	4281	2	Y	-0-					10
10	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	188	1	4228	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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	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	1096	-0-	-44	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					1
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	56	1	1266	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	N	-0-					112
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	77	1	1718	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	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	1547	-0-	-133	-0-	73	1	1474	2	Y	-0-					10
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	Y	2					12
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	425	-0-	-385	-0-	20	1	405	2	N	-0-					39
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	2	N	-0-					39

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4824	-0-	-456	-0-	227	1	4596	2	Y	1					11
							1	9									
10	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	222	1	4984	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1950	-0-	-30	-0-	92	1	1857	2	Y	1					4
							1	9									
10	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	88	1	1987	2	Y	-0-					4

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	155	1	2954	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	2897	-0-	-193	-0-	136	1	2760	2	Y	1					8
							1	9									
10	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	130	1	2924	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

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	1390	-0-	-80	-0-	65	1	1324	2	Y	1					33
							1	9									
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-					33

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

05	2883	N	2855	-0-	-28	-0-	142	1	2713	2	Y	-0-					5
06	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	139	1	2540	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	2520	-0-	-150	-0-	119	1	2401	2	Y	-0-					5
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	116	1	2603	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

05	5616	X	1422	-0-	-4194	-0-	71	1	1350	2	Y	1					4
							1	9									
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	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	1320	N	862	-0-	-458	-0-	41	1	820	2	Y	1					7
							1	9									
10	1364	N	615	-0-	-749	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

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	2695	-0-	-335	-0-	127	1	2568	2	Y	-0-					9
10	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	120	1	2692	2	Y	1					10
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1516	-0-	-104	-0-	71	1	1445	2	Y	-0-					9
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	82	1	1654	2	Y	17					45
							19	9									
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	2	Y	3					48
							3	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	1330	-0-	-110	-0-	62	1	1256	2	Y	11					13
							12	9									
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	61	1	1371	2	Y	-0-	11	1			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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	4142	-0-	-229	-0-	216	1	3925	2	Y	1					3
							1	9									
08	4340	X	4072	-0-	-268	-0-	208	1	3864	2	Y	-0-					3
09	4140	X	3792	-0-	-348	-0-	179	1	3613	2	Y	-0-					3
10	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	174	1	3919	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2552	-0-	-1168	-0-	120	1	2431	2	Y	1					33
							1	9									
10	3844	X	1877	-0-	-1967	-0-	80	1	1797	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	2962	-0-	-338	-0-	139	1	2805	2	Y	16					20
							18	9									
10	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	137	1	3072	2	Y	3					23
							3	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	658	-0-	-152	-0-	31	1	627	2	Y	-0-					-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-					-0-

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	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	151	1	2888	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	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	242	1	4890	2	Y	1					18
							1	9									
10	3038	X	2117	-0-	-921	-0-	90	1	2027	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2951	-0-	-439	-0-	139	1	2812	2	Y	-0-					4
10	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	146	1	3277	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

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	1065	-0-	-45	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					38
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					38

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

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	1976	-0-	-304	-0-	93	1	1882	2	Y	1					9
							1	9									
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	106	1	2374	2	Y	6					15
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3734	-0-	-406	-0-	176	1	3558	2	Y	-0-					11
10	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	164	1	3693	2	Y	-0-					11

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1367	-0-	-59	-0-	70	1	1280	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	1183	-0-	-347	-0-	56	1	1127	2	Y	-0-					4
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	64	1	1428	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	3646	-0-	-704	-0-	172	1	3474	2	Y	-0-					17
10	4557	X	1615	-0-	-2942	-0-	69	1	1546	2	Y	-0-					17

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 #: 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	3294	-0-	-116	-0-	171	1	3115	2	Y	7					10
							8	9									
08	3410	X	3407	-0-	-3	-0-	174	1	3233	2	Y	-0-					10
09	3390	X	1856	-0-	-1534	-0-	87	1	1769	2	Y	-0-					10
10	3503	X	2232	-0-	-1271	-0-	95	1	2137	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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1972	2	Y	-0-					1
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	127	1	2319	2	Y	13					14
							14	9									
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	122	1	2267	2	Y	-0-					14
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	101	1	2054	2	Y	-0-					14
10	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	88	1	1979	2	Y	1					15
							1	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	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	149	1	2772	2	Y	-0-					5
09	3000	X	2154	-0-	-846	-0-	101	1	2053	2	Y	-0-					5
10	3100	X	1093	-0-	-2007	-0-	47	1	1046	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	446	-0-	-4	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					8
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					8

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	5464	-0-	-271	-0-	272	1	5192	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	4744	-0-	-536	-0-	223	1	4521	2	Y	-0-					10
10	5456	X	5120	-0-	-336	-0-	218	1	4901	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 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	4020	X	2659	-0-	-1361	-0-	125	1	2534	2	Y	-0-					5
10	5239	X	747	-0-	-4492	-0-	32	1	715	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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	105	1	2353	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	3142	-0-	-268	-0-	160	1	2982	2	Y	-0-					10
09	3300	X	2719	-0-	-581	-0-	128	1	2591	2	Y	-0-					10
10	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	133	1	2993	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	3115	-0-	-357	-0-	155	1	2956	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	2699	-0-	-391	-0-	127	1	2572	2	Y	-0-					5
10	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	114	1	2563	2	Y	-0-					5

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	1952	-0-	-63	-0-	99	1	1847	2	Y	5					7
							6	9									
09	2010	X	1846	-0-	-164	-0-	87	1	1752	2	Y	6					13
							7	9									
10	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	82	1	1846	2	Y	5					18
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2985	-0-	-225	-0-	154	1	2831	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	2832	-0-	-228	-0-	133	1	2698	2	Y	1					4
							1	9									
10	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	129	1	2899	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

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	3499	-0-	-401	-0-	165	1	3334	2	Y	-0-					10
10	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	171	1	3840	2	Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

05	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	160	1	3052	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	2640	-0-	-480	-0-	124	1	2515	2	Y	1					11
							1	9									
10	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	122	1	2740	2	Y	-0-					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

05	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	257	1	4908	2	Y	1					8
							1	9									
06	5220	X	4981	-0-	-239	-0-	258	1	4721	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	4619	-0-	-391	-0-	217	1	4401	2	Y	1					11
							1	9									
10	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	212	1	4771	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

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	3609	-0-	-291	-0-	170	1	3439	2	Y	-0-					32
10	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	166	1	3724	2	Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

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	5156	-0-	-114	-0-	263	1	4891	2	Y	2					20
							2	9									
09	5040	X	4772	-0-	-268	-0-	225	1	4547	2	Y	-0-					20
10	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	215	1	4835	2	Y	1					21
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	1	1410	2	Y	4					5
							4	9									
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	1275	-0-	-165	-0-	60	1	1215	2	Y	-0-					5
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	60	1	1355	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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	1527	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	92	1	1672	2	Y	-0-					1
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	92	1	1703	2	Y	1					2
							1	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1631	2	Y	2					4
							2	9									
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	78	1	1745	2	Y	6					10
							7	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

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	2033	-0-	-217	-0-	96	1	1937	2	Y	-0-					13
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	91	1	2054	2	Y	-0-					13

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

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	6121	-0-	-689	-0-	288	1	5833	2	Y	-0-					11
10	6975	X	6594	-0-	-381	-0-	281	1	6313	2	Y	-0-					11

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

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	1931	-0-	-889	-0-	90	1	1830	2	Y	10					12
							11	9									
10	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	99	1	2225	2	Y	-0-	10	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2189	-0-	-331	-0-	103	1	2086	2	Y	-0-					5
10	2697	N	2301	-0-	-396	-0-	98	1	2203	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	2707	-0-	-143	-0-	140	1	2567	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	2227	-0-	-623	-0-	105	1	2122	2	Y	-0-					5
*10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	149	1	3342	2	Y	-0-					5

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	4028	-0-	-502	-0-	190	1	3838	2	Y	-0-					10
10	4681	X	4194	-0-	-487	-0-	179	1	4015	2	Y	-0-					10

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	322	1	6147	2	Y	-0-					13
06	6360	X	6224	-0-	-136	-0-	322	1	5902	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	5769	-0-	-561	-0-	272	1	5497	2	Y	-0-					13
10	6479	X	6283	-0-	-196	-0-	268	1	6015	2	Y	-0-					13

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2405	-0-	-115	-0-	113	1	2291	2	Y	1					6
							1	9									
10	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	109	1	2448	2	Y	-0-					6

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 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	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	2563	-0-	-227	-0-	121	1	2441	2	Y	1					4
							1	9									
10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	116	1	2608	2	Y	-0-					4

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	3825	-0-	-255	-0-	198	1	3627	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	3417	-0-	-393	-0-	161	1	3256	2	Y	-0-					4
10	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	162	1	3628	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	1600	-0-	-200	-0-	75	1	1525	2	Y	-0-					10
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	79	1	1768	2	Y	2					12
							2	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	4015	-0-	-305	-0-	189	1	3826	2	Y	-0-					4
10	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	171	1	3848	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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	102	1	2062	2	Y	6					13
							7	9									
10	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	95	1	2124	2	Y	5					18
							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	2675	-0-	-1200	-0-	133	1	2540	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	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	155	1	3132	2	Y	-0-					37
10	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	114	1	2567	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	2419	-0-	-161	-0-	114	1	2305	2	Y	-0-					14
10	2945	X	2290	-0-	-655	-0-	98	1	2191	2	Y	1					15
							1	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	3313	-0-	-593	-0-	165	1	3145	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	3265	-0-	-300	-0-	166	1	3082	2	Y	15	29	1			6
							17	9									
09	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	145	1	2936	2	Y	6					12
							7	9									
10	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	129	1	2887	2	Y	6					18
							7	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	2510	-0-	-370	-0-	118	1	2392	2	Y	-0-					4
10	2914	X	2822	-0-	-92	-0-	120	1	2702	2	Y	-0-					4

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	3278	-0-	-659	-0-	167	1	3111	2	Y	-0-					11
09	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	146	1	2946	2	Y	-0-					11
10	3813	X	3290	-0-	-523	-0-	140	1	3150	2	Y	-0-					11

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2346	-0-	-114	-0-	109	1	2212	2	Y	23					34
							25	9									
*10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2422	2	Y	-0-	30	1			4

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2055	-0-	-165	-0-	97	1	1957	2	Y	1					8
							1	9									
10	2294	X	2119	-0-	-175	-0-	90	1	2026	2	Y	3					11
							3	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	296	1	5988	2	Y	-0-					14
10	4092	X	573	-0-	-3519	-0-	24	1	549	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	3175	-0-	-49	-0-	162	1	3013	2	Y	-0-					1
09	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	136	1	2754	2	Y	-0-					1
10	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	132	1	2975	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	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	276	1	5281	2	Y	-0-					1
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	260	1	4764	2	Y	-0-					1
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	280	1	5102	2	Y	13					14
							14	9									
08	5735	X	4783	-0-	-952	-0-	244	1	4539	2	Y	-0-					14
09	5550	X	4032	-0-	-1518	-0-	190	1	3842	2	Y	-0-					14
10	5549	X	3576	-0-	-1973	-0-	152	1	3423	2	Y	1					15
							1	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	2506	-0-	-254	-0-	118	1	2388	2	Y	-0-					32
10	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	107	1	2396	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-

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	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	218	1	4158	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	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	387	1	7827	2	Y	-0-					14
10	4371	X	805	-0-	-3566	-0-	34	1	771	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	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	215	1	3908	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	3280	-0-	-410	-0-	154	1	3126	2	Y	-0-					4
10	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	158	1	3553	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. (I) GAS LIFT(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	2589	-0-	-108	-0-	134	1	2447	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	2350	-0-	-80	-0-	110	1	2233	2	Y	6					12
							7	9									
10	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	106	1	2389	2	Y	6					18
							7	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. (I) GAS LIFT(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	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	Y	-0-					4
*10	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	99	1	2229	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. (I) GAS LIFT(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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	2	Y	-0-					5
10	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	75	1	1687	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. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-166	-0-	59	1	1185	2	Y	-0-					4
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2266	-0-	-344	-0-	107	1	2157	2	Y	2					9
							2	9									
10	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	105	1	2352	2	Y	1					10
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4829	-0-	1829	1829	227	1	4601	2	Y	1					19
							1	9									
*10	2937	N	1108	-0-	-1829	-0-	47	1	1061	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	2088	-0-	-132	-0-	98	1	1989	2	Y	1					15
							1	9									
10	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	96	1	2149	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	1415	-0-	-115	-0-	67	1	1348	2	Y	-0-					23
10	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	64	1	1446	2	Y	-0-					23

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	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	148	1	2717	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	2746	-0-	-134	-0-	128	1	2600	2	Y	16					20
							18	9									
10	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	121	1	2707	2	Y	3					23
							3	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	4105	-0-	-65	-0-	212	1	3890	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	4196	-0-	-124	-0-	197	1	3997	2	Y	2					10
							2	9									
10	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	183	1	4107	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1486	-0-	-74	-0-	70	1	1416	2	Y	-0-					2
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	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	3558	-0-	-342	-0-	167	1	3390	2	Y	1					7
							1	9									
10	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	165	1	3698	2	Y	3					10
							3	9									

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	2415	-0-	-135	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-					3
10	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	105	1	2349	2	Y	1					4
							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	7895	-0-	-537	-0-	411	1	7484	2	Y	-0-					10
08	8339	X	7748	-0-	-591	-0-	396	1	7352	2	Y	-0-					10
09	7950	X	7117	-0-	-833	-0-	335	1	6781	2	Y	1					11
							1	9									
10	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	315	1	7064	2	Y	-0-					11

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	3377	-0-	-963	-0-	168	1	3203	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	2834	-0-	-496	-0-	133	1	2694	2	Y	6					12
							7	9									
10	3410	X	2958	-0-	-452	-0-	126	1	2825	2	Y	6					18
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	140	-0-	-640	-0-	7	1	133	2	N	-0-					12
10	558	N	195	-0-	-363	-0-	8	1	187	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4083	-0-	-267	-0-	192	1	3884	2	Y	6					13
							7	9									
10	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	181	1	4070	2	Y	5					18
							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

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-

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	1728	-0-	-163	-0-	90	1	1638	2	Y	-0-					16
08	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	98	1	1815	2	Y	-0-					16
09	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	79	1	1599	2	Y	-0-					16
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	88	1	1975	2	Y	-0-					16

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 #: 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	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	5753	-0-	2753	2753	271	1	5482	2	Y	-0-					14
*10	3100	N	386	-0-	-2714	39	16	1	370	2	Y	-0-					14

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	2107	-0-	-263	-0-	99	1	2008	2	Y	-0-					26
10	2294	X	2122	-0-	-172	-0-	90	1	2031	2	Y	1					27
							1	9									

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	1988	-0-	-1342	-0-	93	1	1891	2	Y	4					9
							4	9									
10	3441	X	2318	-0-	-1123	-0-	99	1	2215	2	Y	4					13
							4	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	3321	-0-	-489	-0-	156	1	3147	2	Y	16					20
							18	9									
10	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	154	1	3459	2	Y	3					23
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2627	-0-	-287	-0-	131	1	2496	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	2419	-0-	-281	-0-	114	1	2305	2	Y	-0-					14
10	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	108	1	2415	2	Y	1					15
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	80	1	1623	2	Y	-0-					10
10	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	73	1	1637	2	Y	-0-					10

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

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	1982	-0-	-1138	-0-	92	1	1867	2	Y	21					25
							23	9									
10	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	109	1	2443	2	Y	9					34
							10	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

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	3734	-0-	-316	-0-	176	1	3558	2	Y	-0-					4
10	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	168	1	3767	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	5519	-0-	-402	-0-	274	1	5245	2	Y	-0-					10
06	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	273	1	5007	2	Y	-0-					10
07	5735	X	5355	-0-	-380	-0-	279	1	5076	2	Y	-0-					10
08	5642	X	5258	-0-	-384	-0-	269	1	4989	2	Y	-0-					10
09	5400	X	4915	-0-	-485	-0-	231	1	4684	2	Y	-0-					10
10	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	228	1	5110	2	Y	1					11
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

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	2803	-0-	-235	-0-	146	1	2657	2	Y	-0-					5
08	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	138	1	2570	2	Y	-0-					5
09	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	117	1	2369	2	Y	-0-					5
10	2790	N	2574	-0-	-216	-0-	110	1	2464	2	Y	-0-					5

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

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.		292	-0-	292	566	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		264	-0-	264	830	11	1	253	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

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	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	128	1	2589	2	Y	1					11
							1	9									
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	125	1	2803	2	Y	-0-					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

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	4358	-0-	-230	-0-	223	1	4135	2	Y	-0-					10
09	4440	X	4084	-0-	-356	-0-	192	1	3891	2	Y	1					11
							1	9									
10	4526	X	4263	-0-	-263	-0-	182	1	4081	2	Y	-0-					11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	216	1	4128	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	3841	-0-	-389	-0-	181	1	3660	2	Y	-0-					10
10	4340	X	4144	-0-	-196	-0-	177	1	3967	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					14
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	43	1	963	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	3246	-0-	-354	-0-	153	1	3093	2	N	-0-					18
10	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	150	1	3362	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	3069	-0-	-372	-0-	157	1	2912	2	Y	-0-					5
09	3330	X	2529	-0-	-801	-0-	119	1	2410	2	Y	-0-					5
10	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	110	1	2470	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	2559	-0-	-171	-0-	120	1	2439	2	Y	-0-					18
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	123	1	2765	2	Y	-0-					18

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	2739	-0-	-268	-0-	136	1	2603	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	2340	-0-	-330	-0-	110	1	2229	2	Y	1					16
							1	9									
10	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	112	1	2527	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	9484	-0-	-33	-0-	484	1	9000	2	N	-0-					59
09	9150	X	8468	-0-	-682	-0-	399	1	8069	2	N	-0-					59
10	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	397	1	8909	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	2167	-0-	-323	-0-	102	1	2065	2	N	-0-					23
10	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	100	1	2257	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	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	433	1	8772	2	Y	-0-					14
10	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	88	1	1982	2	Y	-0-					14

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	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	315	1	5767	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	6054	-0-	-336	-0-	285	1	5769	2	Y	-0-					17
10	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	267	1	6001	2	Y	-0-					17

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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	238	1	4360	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	3555	-0-	-1455	-0-	167	1	3387	2	Y	1					12
							1	9									
10	4774	X	3852	-0-	-922	-0-	164	1	3688	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	153	1	2846	2	Y	-0-					18
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	135	1	2731	2	Y	-0-					18
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	131	1	2945	2	Y	-0-					18

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

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	1806	-0-	-1945	-0-	94	1	1709	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	3457	-0-	-143	-0-	163	1	3291	2	Y	3					22
							3	9									
*10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	157	1	3532	2	Y	-0-					22

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

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	3956	-0-	-105	-0-	202	1	3754	2	Y	-0-					4
09	3930	X	3516	-0-	-414	-0-	166	1	3350	2	Y	-0-					4
10	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	169	1	3785	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

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	4629	-0-	-471	-0-	218	1	4410	2	Y	1					11
							1	9									
10	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	210	1	4727	2	Y	-0-					11

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

05	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	149	1	2856	2	Y	15	46	1			13
							17	9									
06	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	164	1	3014	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	2003	-0-	-1177	-0-	94	1	1903	2	Y	5					37
							6	9									
*10	3286	X	2129	-0-	-1157	-0-	91	1	2036	2	Y	2					39
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2721	-0-	-224	-0-	135	1 6 9	2580	2	Y	5					15
06	2850	N	2667	-0-	-183	-0-	138	1 4 9	2525	2	Y	4					19
07	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	139	1 20 9	2533	2	Y	18	35	1			2
08	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	126	1 6 9	2336	2	Y	5					7
09	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	112	1 7 9	2261	2	Y	6					13
*10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	118	1 6 9	2659	2	Y	5					18

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

05	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	302	1	5767	2	Y	-0-					10
06	6360	X	5624	-0-	-736	-0-	291	1	5333	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	4392	-0-	-1608	-0-	207	1	4185	2	Y	-0-					10
10	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	222	1 1 9	4982	2	Y	1					11

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

05	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	105	1 4 9	2012	2	Y	4					5
06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	106	1	1948	2	Y	-0-					5
07	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	107	1	1947	2	Y	-0-					5
08	2108	N	1963	-0-	-145	-0-	100	1	1863	2	Y	-0-					5
09	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	84	1	1709	2	Y	-0-					5
10	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	82	1	1833	2	Y	-0-					5

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	195	1 13 9	3731	2	Y	12					63
06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	183	1 8 9	3352	2	Y	7	45	1			25
07	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	184	1 3 9	3346	2	Y	3					28
08	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	175	1	3255	2	Y	-0-					28
09	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	145	1	2941	2	Y	-0-					28
10	3937	X	3432	-0-	-505	-0-	146	1 1 9	3285	2	Y	1					29

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

05	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	262	1 2 9	4998	2	Y	2					37
06	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	259	1	4752	2	Y	-0-					37
07	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	283	1 2 9	5155	2	Y	2					39
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	282	1	5231	2	Y	-0-					39
09	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	240	1	4850	2	Y	-0-					39
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	233	1 1 9	5228	2	Y	1					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4204	-0-	-596	-0-	196	1	3958	2	Y	45					96
							50	9									
10	4929	X	4467	-0-	-462	-0-	190	1	4277	2	Y	-0-	83	1			13

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	4398	-0-	-372	-0-	207	1	4190	2	Y	1					13
							1	9									
10	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	202	1	4532	2	Y	1					14
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2574	-0-	-846	-0-	121	1	2453	2	Y	-0-					5
10	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	120	1	2690	2	Y	-0-					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2524	-0-	-176	-0-	119	1	2405	2	Y	-0-					6
10	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	115	1	2574	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	178	1	3409	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	3198	-0-	-312	-0-	151	1	3047	2	Y	-0-					4
10	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	147	1	3296	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7493	-0-	-1280	-0-	390	1	7103	2	Y	-0-					10
08	8680	X	7565	-0-	-1115	-0-	386	1	7179	2	Y	-0-					10
09	8250	X	7753	-0-	-497	-0-	365	1	7388	2	Y	-0-					10
10	8401	X	8133	-0-	-268	-0-	347	1	7786	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	2939	-0-	-541	-0-	138	1	2801	2	Y	-0-					23
10	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	141	1	3177	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	1470	-0-	-1050	-0-	69	1	1399	2	Y	2					59
							2	9									
10	2480	X	1638	-0-	-842	-0-	69	1	1556	2	Y	12					71
							13	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	7830	-0-	-137	-0-	407	1	7411	2	Y	11					33
							12	9									
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	398	1	7395	2	Y	7					40
							8	9									
09	7470	X	7115	-0-	-355	-0-	335	1	6770	2	Y	9					49
							10	9									
*10	7843	X	7725	-0-	-118	-0-	329	1	7395	2	Y	1					50
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	2655	-0-	-1215	-0-	125	1	2530	2	N	-0-					50
10	3999	X	2980	-0-	-1019	-0-	127	1	2853	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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	218	1	3840	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	107	1	1892	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	226	1	3991	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	206	1	3637	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 10699 - 10996

05	1798	X	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-						75
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

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF. 10403 - 10980

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						87
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

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

05	5022	X	3071	-0-	-1951	-0-	2776	2	295	3	Y	-0-						85
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

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10596 - 11572

05	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	3191	2	339	3	N	-0-						108
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	NO RPT	-0-	-3534	-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
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5419	2	576	3	Y	-0-					113
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

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
05	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	3557	2	378	3	N	-0-					89
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

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
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3365	2	358	3	Y	-0-					91
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

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
05	6913	X	6796	-0-	-117	-0-	6289	2	507	3	N	-0-					108
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

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
05	5704	X	5604	-0-	-100	-0-	5066	2	538	3	Y	-0-					63
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

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
05	4216	X	4176	-0-	-40	-0-	3775	2	401	3	Y	-0-					77
06	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	192	1	3558	2	Y	2	4	7			75
							2	9									
07	4154	X	3237	-0-	-917	-0-	178	1	3059	2	Y	-0-					75
08	DLQ G-10		3043	-0-	3043	3043	159	1	2875	2	Y	8					83
							9	9									
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

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
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2399	2	255	3	Y	-0-					82
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	136	1	2531	2	Y	2					84
							2	9									
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

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
05	5332	X	5262	-0-	-70	-0-	4757	2	505	3	N	-0-					27
06	5160	X	4744	-0-	-416	-0-	242	1	4498	2	N	4					31
							4	9									
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

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
05	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	2043	2	217	3	Y	-0-					64
							15523	5									
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	833	1	1726	2	Y	1	5	7			60
							1	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2773	2	295	3	Y	-0-					58
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

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
05	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3632	2	293	3	N	-0-					167
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

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
05	2883	N	2518	-0-	-365	-0-	2276	2	242	3	Y	-0-					9
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

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
05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	2004	2	162	3	Y	-0-					28
							11861	5									
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

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
05	5642	X	5104	-0-	-538	-0-	4723	2	381	3	Y	-0-					37
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

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
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	479	2	39	3	Y	-0-					44
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

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
05	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2274	2	242	3	Y	-0-					8
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

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
05	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	3075	2	327	3	Y	-0-					9
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

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
05	5549	X	5531	-0-	-18	-0-	5000	2	531	3	Y	-0-					9
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

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
05	5084	X	4905	-0-	-179	-0-	4434	2	471	3	Y	-0-					54
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

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
05	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2190	2	233	3	Y	-0-					9
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

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
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	6880	2	555	3	N	-0-					80
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

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
05	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	118	1	2210	2	Y	-0-					33
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

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
05	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4281	2	455	3	Y	-0-					64
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

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
05	8618	X	7916	-0-	-702	-0-	7156	2	760	3	Y	-0-					64
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

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
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3168	2	255	3	Y	-0-					56
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

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
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5519	2	445	3	Y	-0-					61
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

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
05	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	3919	2	316	3	Y	-0-					71
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

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
05	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-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
05	6696	X	6471	-0-	-225	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-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
05	2139	N	1729	-0-	-410	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-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
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-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
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					8
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

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
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	469	1	8275	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	84	1	1488	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4929	X	3804	-0-	-1125	-0-	3804	2			N	-0-					10
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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	172	1	3031	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	370	1	6530	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	275	1	4846	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	102	1	1791	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	323	1	5699	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	282	1	4971	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

05	6541	X	5525	-0-	-1016	-0-	297	1	5228	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

05	4774	X	2165	-0-	-2609	-0-	116	1	2049	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	182	1	3216	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	335	1	5906	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	242	1	4265	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3607	-0-	3607	13449	3607	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3028	X	2930	-0-	-98	-0-	157	1	2773	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	227	1	4002	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	321	1	5665	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	120	1	2122	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	164	1	2898	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3782	X	2980	-0-	-802	-0-	160	1	2820	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	95	1	1679	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	418	1	7373	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	315	1	5554	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	142	1	2509	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	215	1	3787	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	244	1	4301	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	149	1	2625	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6231	X	5163	-0-	-1068	-0-	277	1	4886	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	142	1	2497	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2875	X	2532	-0-	-343	-0-	136	1	2396	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	165	1	2914	2	N	-0-					-0-
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-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 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
05	12121	X	10973	-0-	-1148	-0-	589	1	10384	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 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
05	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	266	1	4685	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 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
05	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	341	1	6010	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6280	-0-	-1439	-0-	337	1	5943	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 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
05	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	186	1	3273	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	227	1	3998	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	7812	X	7264	-0-	-548	-0-	390	1	6874	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 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
05	11656	X	10306	-0-	-1350	-0-	553	1	9753	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 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
05	7347	X	6118	-0-	-1229	-0-	328	1	5790	2	N	-0-					-0-
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-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	68	-0-	-242	-0-	16	1	52	2	N	-0-					117
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

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

05	8061	N	8061	-0-	-0- B	-0-	795	1	6893	3	N	339	449	1			45
							373	9									
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	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	3038	#	192	-0-	-2846 B	-20591	117	1	12	3	N	57	179	1			101
							63	9									
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									

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
05	4948	N	10198	-0-	5250 B	-5800	330	1	8058	3	N	1645	1609	1			360
							1810	9									
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									

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4268	N	4268	-0-	-0- B	-0-	944	1	1468	3	N	1687	1647	1			342
							1856	9									
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									

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
05	4948		9579	-0-	4631 B	-1835	946	1	8202	3	N	392	569	1			461
							431	9									
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	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					438

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
05	4948	N	3112	-0-	-1836 B	-3606	386 706	1 9	2020	3	N	642	586	1			411
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	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					382

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
05	4948		8333	-0-	3385 B	-7558	91 1349	1 9	6893	3	N	1226	1382	1			247
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

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
05	4948		4557	-0-	-391 B	-391	150 1179	1 9	3228	3	N	1072	952	1			247
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	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					359

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
05	2783		9042	-0-	6259 B	73205	868 1043	1 9	7131	3	N	948	799	1			216
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

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	EOM BALANCE
05	10197		3110	-0-	-7087 B	-15862	483	1	1619	3	N	916	1046	1	152
							1008	9							
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							

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	EOM BALANCE
05	9896		3168	-0-	-6728 B	163010	187	1	2570	3	N	374	342	1	240
							411	9							
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			118

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	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	EOM BALANCE
05	4469		1801	-0-	-2668 B	93732	125	1	1270	3	N	369	347	1	99
							406	9							
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			134

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
05	2356	#	1330	-0-	-1026 B	-1026	276	1	690	3	N	331	329	1			83
							364	9									
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									

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
05	4948		6835	-0-	1887 B	297797	612	1	5302	3	N	837	1227	1			226
							921	9									
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					252

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
05	10778		1226	-0-	-9552 B	-20998	860	1	366	9	N	333	178	1			295
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

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
05	0	W	44408	-0-	44408 B	337676	4637	1	38988	3	N	712	754	1			189
							783	9									
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	NO RPT	-0-	-41540	-0-					N	NO RPT					141

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
05	4948		6545	-0-	1597 B	-26950	562	1	4728	3	N	1141	1230	1			266
							1255	9									
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	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					200

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
05	4948		4553	-0-	-395 B	14084	578	1	3180	3	N	723	694	1			310
							795	9									
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					227

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
05	0	W	2880	-0-	2880 B	23285	62	1	2611	3	N	188	175	1			129
							207	9									
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									

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
05	3926	R	3926	-0-	-0- B	-0-	385	1	2748	3	N	721	696	1			307
							793	9									
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	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					219

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
05	4948		4374	-0-	-574 B	3226	485	1	2551	3	N	1216	1167	1			76
							1338	9									
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					333

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
05	3990		4650	-0-	660 B	17660	180	1	3890	3	N	527	469	1			272
							580	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

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
05	0	W	5382	-0-	5382 B	41710	1716	1	3445	3	N	201	596	1			49
							221	9									
06	0	W	5595	-0-	5595	47305	1794	1	3533	3	N	244	24	1			269
							268	9									
07	0	W	5617	-0-	5617	52922	1349	1	4036	3	N	211	160	1			320
							232	9									
08	0	W	6651	-0-	6651	59573	370	1	6153	3	N	116	267	1			169
							128	9									
09	0	W	6382	-0-	6382	65955	2210	1	3993	3	N	163	117	1			214
							179	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	65955					N	NO RPT					214

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
05	0	W	3638	-0-	3638 B	42968	441	1	2429	3	N	698	667	1			48
							768	9									
06	0	W	961	-0-	961	43929	94	1	683	3	N	167					215
							184	9									
07	0	W	6041	-0-	6041	49970	868	1	4004	3	N	1063	1230	1			48
							1169	9									
08	0	W	4166	-0-	4166	54136	3229	1	390	3	N	497	543	1			2
							547	9									
09	0	W	3277	-0-	3277	57413	444	1	2255	3	N	525	451	1			76
							578	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57413					N	NO RPT					76

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
05	0	W	10188	-0-	10188 B	117371	933	1	8424	3	N	755	706	1			199
							831	9									
06	0	W	17034	-0-	17034	134405	237	1	15594	3	N	1094	755	1			538
							1203	9									
07	0	W	18907	-0-	18907	153312	774	1	17108	3	N	932	1114	1			356
							1025	9									
08	0	W	7789	-0-	7789	161101	784	1	5985	3	N	927	1139	1			144
							1020	9									
09	0	W	5167	-0-	5167	166268	235	1	4053	3	N	799	569	1			375
							879	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	166268					N	NO RPT					375

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
05	0	W	8345	-0-	8345 B	101183	655	1	6690	3	N	909	899	1			13
							1000	9									
06	0	W	3154	-0-	3154	104337	318	1	2476	3	N	327	95	1			245
							360	9									
07	0	W	14664	-0-	14664	119001	1085	1	11709	3	N	1700	1869	1			76
							1870	9									
08	0	W	12262	-0-	12262	131263	877	1	10040	3	N	1223	1277	1			22
							1345	9									
09	0	W	8750	-0-	8750	140013	664	1	7184	3	N	820	823	1			18
							902	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	140013					N	NO RPT					18

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
05	0	W	10923	-0-	10923 B	70164	1265	1	6966	3	N	2447	2263	1			776
							2692	9									
06	0	W	6880	-0-	6880	77044	728	1	5271	3	N	801	1345	1			232
							881	9									
07	0	W	14986	-0-	14986	92030	527	1	11094	3	N	3059	3049	1			242
							3365	9									
08	0	W	15575	-0-	15575	107605	1367	1	11319	3	N	2626	2611	1			257
							2889	9									
09	0	W	11766	-0-	11766	119371	1573	1	7991	3	N	2002	2086	1			172
							2202	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	119371					N	NO RPT					172

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
05	3658	#	1242	-0-	-2416 B	-6993	446	1	418	3	N	344	531	1			48
							378	9									
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					237

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
05	0	W	2121	-0-	2121 B	23533	332	1	1625	3	N	149					277
							164	9									
06	0	W	1995	-0-	1995	25528	319	1	1530	3	N	133	183	1			227
							146	9									
07	0	W	2099	-0-	2099	27627	341	1	1619	3	N	126	187	1			166
							139	9									
08	0	W	1986	-0-	1986	29613	341	1	1500	3	N	132	180	1			118
							145	9									
09	0	W	1172	-0-	1172	30785	248	1	867	3	N	52					170
							57	9									
10	0	W	1421	-0-	1421	32206	57	1	1144	3	N	200	189	1			181
							220	9									

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
05	0	W	5978	-0-	5978 B	64374	441	1	4501	3	N	942	974	1			318
							1036	9									
06	0	W	6196	-0-	6196	70570	660	1	5147	3	N	354	103	1			569
							389	9									
07	0	W	12831	-0-	12831	83401	1085	1	9747	3	N	1817	2025	1			361
							1999	9									
08	0	W	9165	-0-	9165	92566	877	1	6837	3	N	1319	1383	1			297
							1451	9									
09	0	W	5934	-0-	5934	98500	425	1	4599	3	N	827	857	1			267
							910	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	98500					N	NO RPT					267

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
05	4948		11476	-0-	6528 B	130895	93	1	10891	3	N	447	362	1			259
							492	9									
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	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					212

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
05	2840	R	2840	-0-	-0- B	-0-	57	1	2467	3	N	287	353	1			182
							316	9									
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			89
							264	9									
10	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	63	1	1268	3	N	518	363	1			244
							570	9									

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. (I) GAS LIFT(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	W	15727	-0-	15727 B	89929	806	1	12956	3	N	1786	1983	1			209
							1965	9									
06	0	W	2598	-0-	2598	92527	106	1	1844	3	N	589	350	1			448
							648	9									
07	0	W	13090	-0-	13090	105617	746	1	10376	3	N	1789	1928	1			309
							1968	9									
08	0	W	12944	-0-	12944	118561	816	1	9728	3	N	2182	2057	1			434
							2400	9									
09	0	W	7007	-0-	7007	125568	370	1	3998	3	N	2399	2441	1			392
							2639	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	125568					N	NO RPT					392

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

*11	12930		14869	-0-	1939	10452	31	1	11856	3	N	2711	2573	1			435
							2982	9									
*12	14869		15802	-0-	933	11385	45	1	12553	3	N	2913	2960	1			388
							3204	9									
*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	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					558

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

*11	1410		2582	-0-	1172	2368	299	1	1681	3	N	547	539	1			253
							602	9									
*12	2582		2874	-0-	292	2660	302	1	1954	3	N	562	187	1			628
							618	9									
*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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9360		15795	-0-	6435	20540	3709	1	10067	3	N	1835	1782	1			345
							2019	9									
*12	15795		12553	-0-	-3242	17298	961	1	9265	3	N	2115	2224	1			236
							2327	9									
*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	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					240

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11700		15625	-0-	3925	3925	3358	1	11750	3	N	470	518	1			203
							517	9									
*12	15625		13403	-0-	-2222	1703	1147	1	11766	3	N	445	189	1			459
							490	9									
*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	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					230

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
11	0	W	8484	-0-	8484	33492	127	1	8296	3	N	55					136
							61	9									
12	0	W	10748	-0-	10748	44240	258	1	10394	3	N	87					223
							96	9									
01	0	W	11065	-0-	11065	55305	162	1	10829	3	N	67	170	1			120
							74	9									
02	0	W	10441	-0-	10441	65746	1186	1	9182	3	N	66					186
							73	9									
03	0	W	11993	-0-	11993 B	77739	918	1	10998	3	N	70	171	1			85
							77	9									
04	0	W	10585	-0-	10585 B	88324	113	1	10406	3	N	60					145
							66	9									
05	0	W	5364	-0-	5364 B	93688	163	1	5171	3	N	27					172
							30	9									
*06	0	W	5630	-0-	5630	99318	90	1	5474	3	N	60					232
							66	9									
07	0	W	459	-0-	459	99777	376	1	83	9	N	75	188	1			119
08	0	W	12097	-0-	12097	111874	489	1	11553	3	N	50					169
							55	9									
09	0	W	10069	-0-	10069	121943	464	1	9542	3	N	57					226
							63	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121943					N	NO RPT					226

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

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	138	1	86	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

05	527	N	397	-0-	-130	-0-	244	1	153	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	145	1	91	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	146	1	91	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

05	4867	X	3379	-0-	-1488	-0-	536	1	2798	2	N	41					236
							45	9									
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					148

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	332	1	1730	2	N	74	186	1			78
							81	9									
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	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					65

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

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

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	16080		16080	-0-	-0-	-0-	62	1	15875	2	N	130	138	1			60
							143	9									
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									

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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					68
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

05	3689	X	1468	-0-	-2221	-0-	1468	3			N	-0-					32
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

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7
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

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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					27
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	265	1	1645	2	N	2					70
							2	9									
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									

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
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

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

05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					53
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					113
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	NO RPT	-0-	-217	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - 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
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					146
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

HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

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

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

05	22072	X	15449	-0-	-6623	-0-	15167	3	282	9	N	256	201	1			463
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

05	744	N	566	-0-	-178	-0-	565	3	1	9	N	1	1	1			1
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

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
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2214	3	112	9	N	102	73	1			84
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

05	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

05	3503	X	59	-0-	-3444	-0-	24	3	35	9	N	32	19	1			49
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

05	8277	X	5217	-0-	-3060	-0-	4949	3	268	9	N	244	191	1			444
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

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
05	3100	N	3788	-0-	688	2756	3788	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	4317	-0-	-4580	-0-	4317	3			N	-0-					12
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					4
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2548	-0-	-1544	-0-	2496	3	52	9	N	47	37	1			84
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3805	3	123	9	N	112	88	1			203
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
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

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
05	3968	X	2971	-0-	-997	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

05	2170	X	472	-0-	-1698	-0-	463	3	9	9	N	8	7	1			13
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4053	3	312	9	N	284	223	1			515
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

05	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	5947	3	146	9	N	133	94	1			169
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

05	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	1888	3	62	9	N	56	44	1			101
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2697	3	33	9	N	30	22	1			56
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

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
05	6138	X	5559	-0-	-579	-0-	5489	3	70	9	N	64	51	1			113
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	9772	-0-	-1791	-0-	9599	3	173	9	N	157	112	1			129
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5471	-0-	-946	-0-	5468	3	3	9	N	3	2	1			1
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50158	X	29182	-0-	-20976	-0-	28816	3	366	9	N	333	197	1			511
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

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					63
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

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

05	279	N	239	-0-	-40	-0-	26	1	181	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	25	1	173	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	72	1	1927	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	81	1	2174	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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									

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	310	N	229	-0-	-81	-0-	184	2	45	9	N	41					154
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

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6337	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

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
05	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					17
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					113
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-					35
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	14	1	457	2	N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	31 36	1 9	492	2	N	33	60	1			71
06	900	N	390	-0-	-510	-0-	20 47	1 9	323	2	N	43	66	1			48
07	744	N	334	-0-	-410	-0-	18 33	1 9	283	2	N	30					78
08	558	N	259	-0-	-299	-0-	14 15	1 9	230	2	N	14	62	1			30
09	390	N	70	-0-	-320	-0-	4 3	1 9	63	2	N	3					33
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					33

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
05	1147	X	530	-0-	-617	-0-	31	1	499	2	N	-0-					52
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	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

05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	240	1	3876	2	N	80	182	1			64
							88	9									
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	181	1	2924	2	N	32					96
							35	9									
07	4154	X	1623	-0-	-2531	-0-	93	1	1497	2	N	30					126
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	15					182
							17	9									
06	1050	N	365	-0-	-685	-0-	25	1	318	2	N	20	157	1			45
							22	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	73	1	911	2	N	11					56
							12	9									
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	36	1	466	2	N	-0-					56
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	107	1	1340	2	N	35					91
							39	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					91

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	N	23					155
							25	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	N	7					162
							8	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					162
08	775	N	202	-0-	-573	-0-	12	1	186	2	N	4					166
							4	9									
09	480	N	120	-0-	-360	-0-	7	1	113	2	N	-0-					166
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					166

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	24	1	295	2	N	11	170	1			31
							12	9									
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					140

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
05	1023	N	796	-0-	-227	-0-	41	1	660	2	N	86	182	1			62
							95	9									
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					93

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
05	3999	X	3364	-0-	-635	-0-	193	1	3105	2	N	60	151	1			68
							66	9									
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					178

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
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	357	1	4468	2	N	48					169
							53	9									
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					128

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

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
05	1178	N	600	-0-		-578	-0-		44	1	548	2	N	7					114
									8	9									
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	NO RPT	-0-		-93	-0-						N	NO RPT					37

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

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
05	651	N	390	-0-		-261	-0-		22	1	350	2	N	16					163
									18	9									
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					28

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

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
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52
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	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

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
05	1426	N	823	-0-		-603	-0-		45	1	733	2	N	41	191	1			40
									45	9									
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	NO RPT	-0-		-403	-0-						N	NO RPT					95

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

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
05	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-		138	1	1720	2	N	29	189	1			40
									32	9									
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	2263	N	NO RPT	-0-		-2263	-0-						N	NO RPT					72

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
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55 52	1 9	613	2	N	47	131	1			67
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	60 48	1 9	670	2	N	44					111
07	806	N	439	-0-	-367	-0-	34 28	1 9	377	2	N	25					136
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	NO RPT	-0-	-434	-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
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96 48	1 9	1556	2	N	44	187	1			95
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76 73	1 9	1226	2	N	66					161
07	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	93 35	1 9	1517	2	N	32	146	1			47
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	107 54	1 9	1726	2	N	49					96
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	111 29	1 9	1784	2	N	26	33	1			89
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					89

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	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
05	1426	N	141	-0-	-1285	-0-	7 13	1 9	121	2	N	12					64
06	1320	N	175	-0-	-1145	-0-	10 12	1 9	153	2	N	11					75
07	651	N	358	-0-	-293	-0-	19 33	1 9	306	2	N	30					105
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30 72	1 9	489	2	N	65					170
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37 22	1 9	594	2	N	20	143	1			47
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					47

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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	188	2	N	4					68
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	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
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	153	1	1908	2	N	13					160
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					25

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
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	36	1	580	2	N	59					154
							65	9									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					225

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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	20					102
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					151

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
05	1891	X	1191	-0-	-700	-0-	63	1	1016	2	N	102					178
							112	9									
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
05	1023	X	696	-0-	-327	-0-	19	1	633	2	N	40					94
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					98

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
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	131	1	2118	2	N	169	156	1			254
							186	9									
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					217

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
05	1240	X	727	-0-	-513	-0-	20	1	674	2	N	30					176
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					186

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
05	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	88	1	1418	2	N	87					166
							96	9									
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	NO RPT	-0-	-1488	-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
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					95
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					95

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	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

05	465	N	118	-0-	-347	-0-	6 11	1 9	101	2	N	10					130
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	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

05	434	N	140	-0-	-294	-0-	8	1	132	2	N	-0-					66
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					66

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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

05	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					123
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
05	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	296	1	3700	2	N	77					197
							85	9									
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	315	1	3937	2	N	67	183	1			81
							74	9									
07	5797	X	3498	-0-	-2299	-0-	257	1	3210	2	N	28					109
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					109

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
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	255	1	3184	2	N	36	161	1			94
							40	9									
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	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					110

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	240	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	N	10	147	1			100
							11	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	222					N	NO RPT					197

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	284	1	4569	2	N	106	110	1			110
							117	9									
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	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					90

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	54	-0-	-179	-0-	1	1	53	2	N	-0-					15
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

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4					104
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	14B2	EXT	509	-0-	509	1576	509	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					65

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
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	Y	2					27
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					35
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					115

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1					22
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					38

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	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

05	155	N	41	-0-	-114	-0-	3	1	37	2	N	1	1	8			97
							1	9									
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

05	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	151	1	2101	2	N	81	1	8			177
							89	9									
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									

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
05	1240	N	554	-0-	-686	-0-	34	1	478	2	N	38	1	8			194
							42	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					119
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			110
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

05	2542	N	1095	-0-	-1447	-0-	74	1	1021	2	N	-0-					129
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-		-0-	-0-	12	1	168	2	N	1	1	8			132
								1	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-		-0-	-0-	6	1	79	2	N	3					117
								3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-		-0-	-0-	61	1	849	2	N	-0-					139
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-	160	1	2224	2	N	44	2	8			202
								48	9									
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

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
05	3100	N	4201	-0-	1101	1101	4201	2			N	-0-					-0-
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					23

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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5					41
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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	274	1	2362	2	N	10	174	1			-0-
							11	9									
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	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	624	1	2994	2	N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					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
05	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	294	1	2541	2	Y	-0-					38
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					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
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					164
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					164

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					72
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					200

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					169
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					169

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	501	1	3346	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					27

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	590	1	4547	2	N	-0-					114
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					114

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					120

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	N	8	182	1			25
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					112
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					150
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					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
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1040	2	40	9	N	36	182	1			70
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					70

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	503	2	81	9	N	74					109
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					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
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					51

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
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4207	2	105	9	N	95					220
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

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
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	450	1	250	2	N	-0-					139
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									

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
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	55	1	970	2	N	6					45
							7	9									
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									

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
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					50
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									

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
05	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4157	2	2	9	N	2	2	8			65
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

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
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1582	2	3	9	N	3					185
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

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
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	111	1	1988	2	N	8					175
							9	9									
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

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
05	2449	X	2105	-0-	-344	-0-	111	1	1985	2	N	8					92
							9	9									
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									

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					75
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

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

05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8			118
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

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

05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					45
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

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-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

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

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	33	2	11	9	N	10			150
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

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
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	252	1	1639	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	2881					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
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	174	1	1129	2	Y	-0-			47
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 66	1 9	785	2	Y	60			107
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2182					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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	131	1	854	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	1997					Y	NO RPT			-0-

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	114	2	N	2			30
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

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
05	1023	X	976	-0-	-47	-0-	141 1	1 9	834	2	N	1	2 1		77
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	198	1	1169	2	N	17	3	1			111
							19	9									
06	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	176	1	1078	2	N	11					122
							12	9									
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	193	1	1269	2	N	77	162	1			37
							85	9									
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	181	1	1173	2	N	11					48
							12	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	183	1	1207	2	N	7					55
							8	9									
10	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	157	1	992	2	N	14	4	1			65
							15	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	169	1	1000	2	Y	5	3	1			146
							6	9									
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	149	1	909	2	Y	4					150
							4	9									
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	125	1	821	2	Y	44	166	1			28
							48	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	130	1	841	2	Y	4					32
							4	9									
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	139	1	918	2	Y	4					36
							4	9									
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	192	1	1212	2	Y	19	3	1			52
							21	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - P/A 10/28/15

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC 491373

MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

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

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

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

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2046	X	1455	-0-	-591	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	453	2	18	9	N	16					120
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

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	149	1	2014	2	N	28	39	1			9
							31	9									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	117	1	1693	2	N	25					34
							28	9									
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	143	1	1877	2	N	32					66
							35	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	140	1	1629	2	N	28	69	1			25
							31	9									
09	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	134	1	1602	2	N	32					57
							35	9									
10	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	137	1	1645	2	N	2					65
							2	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

05	13981	X	11668	-0-	-2313	-0-	11588	3	80	9	N	73					151
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	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					213

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

05	496	X	250	-0-	-246	-0-	69	1	170	2	N	10					168
							11	9									
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

05	3162	X	723	-0-	-2439	-0-	53	1	662	2	N	7					267
							8	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1373	-0-	-394	-0-	100	1	1273	2	N	-0-					255
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									

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
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	221	1	2798	2	N	23					138
							25	9									
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									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 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
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					184
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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 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
05	5270	X	4468	-0-	-802	-0-	829	1	3639	3	N	-0-					165
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	116	1	1756	2	N	22					67
							24	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	94	-0-	-3843	-0-	45	1	49	2	N	-0-					162
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	1190	-0-	-2902	-0-	427	1	738	2	N	23					143
							25	9									
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									

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					70
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

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8394	-0-	-410	-0-	268	1	8074	2	N	47	175	1			69
							52	9									
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									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7234	-0-	-2903	-0-	911	1	6266	2	N	52					127
							57	9									
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									

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
05	7068	X	6334	-0-	-734	-0-	387	1	5858	2	N	81	176	1			30
							89	9									
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									

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
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	216	1	6506	2	N	41					117
							45	9									
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									

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
05	1488	N	781	-0-	-707	-0-	781	2			N	-0-					90
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

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
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	434	1	1267	2	N	-0-					94
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

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
05	3100	N	835	-0-	-2265	175228	835	2			N	-0-					92
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

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
05	70353	X	70353	-0-	-0-	-0-	69016	2	1337	9	N	1215	1012	1			254
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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3440	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3472	-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
05	6851	X	5527	-0-	-1324	-0-	5498	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5518	-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
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4983	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-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
05	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	1595	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	4247	X	35	-0-	-4212	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3782	-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

05	35619	X	30885	-0-	-4734	-0-	30378	3	507	9	N	461	561	1			151
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	NO RPT	-0-	-30876	-0-					N	NO RPT					127

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

05	102734	X	56693	-0-	-46041	-0-	55518	3	1175	9	N	1068	1122	1			169
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	NO RPT	-0-	-56699	-0-					N	NO RPT					241

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

05	0		62279	-0-	62279	140658	59406	3	2873	9	N	2612	2634	1			258
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	NO RPT	-0-	-132029	-0-					N	NO RPT					319

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

05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2496	2	57	9	N	52					157
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

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

05	4650	X	3049	-0-	-1601	-0-	967	1	2071	2	N	10	9	1			179
							11	9									
06	4500	X	2949	-0-	-1551	-0-	1020	1	1926	2	N	3					182
							3	9									
07	4402	X	2962	-0-	-1440	-0-	1054	1	1833	2	N	68	183	1			67
							75	9									
08	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	1054	1	1964	2	N	48					115
							53	9									
09	3300	X	2789	-0-	-511	-0-	1020	1	1734	2	N	32					147
							35	9									
10	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	1054	1	1814	2	N	11	6	1			152
							12	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	1362	2	N	2	3	1			62
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	180 1	1 9	1479	2	N	1					63
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	186 7	1 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 2	1 9	1169	2	N	2	5	1			62

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	825 8	1 9	2958	2	N	7	10	1			93
06	2400	X	2374	-0-	-26	-0-	770 1	1 9	1603	2	N	1					94
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	844 8	1 9	2658	2	N	7	9	1			92
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	698 3	1 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 4	1 9	2364	2	N	4	9	1			91

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

05	620	N	37	-0-	-583	-0-	9	1	28	2	N	-0-	2	1			2
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	268	1	2594	2	N	5	8	1			177
							6	9									
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									

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
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	199	1	1175	2	N	6	4	1			86
							7	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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

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
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					40
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

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
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	94	1	337	2	N	1	1	1			145
							1	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
05	620	N	323	-0-	-297	-0-	30	1	292	2	N	1	3	1			109
							1	9									
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									

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			79
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

05	279	N	274	-0-	-5	-0-	60	1	214	2	N	-0-	1	1			109
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					47
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

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	311	1	3017	2	N	5	8	1			135
							6	9									
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									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 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
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	337	1	1011	2	Y	3	4	1			156
							3	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 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
05	5456	X	4239	-0-	-1217	-0-	611	1	3610	2	N	16	12	1			148
							18	9									
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									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			91
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	28	1	102	2	Y	-0-					89
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

05	14B DENY		214	-0-	214	281	46	1	166	2	N	2					196
							2	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	708	1	2123	2	N	4	6	1			90
							4	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	259	1	2512	2	N	6	7	1			100
							7	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

05	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	1100	1	6500	2	N	60	18	1			172
							66	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	1	1			101
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

05	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	1514	2	14	9	Y	13					81
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

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

05	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2787	2	28	9	Y	25					168
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
05	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	2571	2			N	-0-					17
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2556	2	10	9	N	9					26
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2701	2	12	9	N	11					37
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3043	2	9	9	N	8	20	1			25
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2753	2	21	9	N	19					44
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					44

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
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22					38
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1418	2	30	9	Y	27	25	1			11
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2228	2	23	9	Y	21					37
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2023	-0-	-426	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1612	-0-	-465	-0-	1612	2	21	9	Y	-0-					17
06	1890	N	1247	-0-	-643	-0-	1226	2	21	9	Y	19					36
07	1798	N	883	-0-	-915	-0-	860	2	23	9	Y	21					57
08	1612	N	824	-0-	-788	-0-	807	2	17	9	Y	15	31	1			41
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1459	2	42	9	Y	38					79
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					79

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	Y	22					32
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					8

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	781	2	24	9	Y	22					38
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	8	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					9

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

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

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1252	2	30	9	Y	27	25	1			11
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					31

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1852	2	30	9	Y	27	25	1			11
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					32

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5666	2	78	9	Y	71	106	1			86
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	1953	N	1307	-0-	-646	-0-	1281	2	26	9	Y	24	23	1			10
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	2542	N	1580	-0-	-962	-0-	1550	2	30	9	Y	27	25	1			11
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	9224	X	2444	-0-	-6780	-0-	2398	2	46	9	Y	42	63	1			51
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1729	2	30	9	Y	27	25	1			11
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206	2	12	9	Y	11	13	1			4
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1178	N	964	-0-	-214	-0-	933	2	31	9	Y	28	25	1			11
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	200	2	69	9	Y	63					162
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	128	2	4	9	Y	4					166
07	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			Y	-0-					166
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	237	2	7	9	Y	6	83	1			89
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	237	2	18	9	Y	16					105
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					105

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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13					24
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					4

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
05	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	712	1	9642	2	N	99	173	1			31
							109	9									
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	631	1	9102	2	N	68					99
							75	9									
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	714	1	9359	2	N	13					112
							14	9									
08	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	647	1	7553	2	N	100	161	1			51
							110	9									
*09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	726	1	8684	2	N	59					110
							65	9									
*10	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	678	1	8113	2	N	4					121
							4	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
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	323	1	4368	2	N	90	159	1			29
							99	9									
06	5010	X	4080	-0-	-930	-0-	261	1	3775	2	N	40					69
							44	9									
07	5177	X	4175	-0-	-1002	-0-	296	1	3873	2	N	5					74
							6	9									
08	5177	X	3882	-0-	-1295	-0-	296	1	3454	2	N	120	147	1			47
							132	9									
09	4980	X	3495	-0-	-1485	-0-	267	1	3195	2	N	30					77
							33	9									
10	4805	X	3449	-0-	-1356	-0-	266	1	3182	2	N	1					65
							1	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
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-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

05	961	N	859	-0-	-102	-0-	273	1	576	2	N	9					180
							10	9									
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

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

05	1302	N	472	-0-	-830	-0-	151	1	321	2	N	-0-					61
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

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1132	1	1062	2	N	19					199
							21	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1419	-0-		-100	-0-	132	1	1167	2	N	109					250
								120	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1017	-0-		-316	-0-	73	1	930	2	N	13					168
								14	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-		-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					212
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5851	X	5851	-0-		-0-	-0-	579	1	5125	2	N	134					250
								147	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(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	X	785	-0-		-517	-0-	375	1	410	2	N	-0-					66
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					50
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	434	1	3273	2	N	-0-					27
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
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

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	369	1	1387	2	N	116	177	1			76
							128	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	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

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	352	1	2968	2	N	65	178	1			70
							72	9									
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									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

05	1054	N	565	-0-	-489	-0-	565	2			N	-0-					95
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	688	2	N	2					17
							2	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 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
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	33	1	994	2	N	5					197
							6	9									
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									

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-295	-0-	18	1	524	2	N	-0-					78
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

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					45
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

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	434	1	3734	2	N	53					152
							58	9									
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									

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
05	3565	X	2171	-0-	-1394	-0-	208	1	1963	2	Y	-0-					35
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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
05	1581	X	136	-0-	-1445	-0-	104	1	32	2	N	-0-					31
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
05	3100	N	3129	-0-	29	323	420 51	1 9	2658	2	N	46					112
06	2677	N	2354	-0-	-323	-0-	392 53	1 9	1909	2	N	48					160
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 11	1 9	1648	2	N	10					170
*10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	420	1	2210	2	N	-0-					170

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
05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	724 113	1 9	6744	2	N	103	163	1			27
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 53	1 9	5807	2	N	48					75
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	532 28	1 9	6813	2	N	25					100
*10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	772 80	1 9	5986	2	N	73					173

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	596	1	3264	2	Y	135					165
							149	9									
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									

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
05	T. A.		397	-0-	397	397	72	1	325	2	N	-0-					73
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									

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
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					26
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	148	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1481	-0-	-937	-0-	144	1	1337	2	N	-0-					121
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

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2508	-0-	-96	-0-	308	1	2132	2	Y	62	91	1			14
							68	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1054	-0-	-1116	-0-	386	1	668	2	N	-0-					90
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	364	1	2064	2	N	140					207
							154	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
08	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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2571	-0-	-1614	-0-	256	1	2314	2	N	1	173	1			23
							1	9									
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

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	281	1	1950	2	Y	32	84	1			12
							35	9									
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 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
05	2139	X	54	-0-	-2085	-0-	36	1	18	2	N	-0-					43
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

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
05	4929	X	2496	-0-	-2433	-0-	226	1	2140	2	Y	118					130
							130	9									
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

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 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
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	821	2	N	-0-					30
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 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
05	3534	X	1933	-0-	-1601	-0-	368	1	1565	2	N	-0-					161
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		86	-0-	86	197	11	1	75	2	N	-0-					23
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

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
05	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	293	1	1249	2	N	-0-					62
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									

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
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	629	1	5687	2	N	24					83
							26	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	589	1	2271	2	N	-0-					123
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

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
05	7843	X	4578	-0-	-3265	-0-	578	1	4000	2	N	-0-					27
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									

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
05	2826	N	2712	-0-	-114	-0-	396	1	2272	2	N	40					75
							44	9									
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									

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
05	2449	N	1946	-0-	-503	-0-	206	1	1740	2	N	-0-					150
*06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
*07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
*08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
*09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
*10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	376	1	2179	2	N	46	174	1			25
							51	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	128	-0-	-616	-0-	19	1	109	2	N	-0-	115	5			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	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

05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	889	1	3779	2	N	1	175	1			37
							1	9									
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									

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

05	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	3645	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

05	2697	X	2688	-0-	-9	-0-	2659	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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 #: 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
05	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3238	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2451	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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
05	1798	X	1606	-0-	-192	-0-	1578	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1922	-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
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2607	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2635	-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
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1004	3	15	9	N	14	14	1			-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3064	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3286	-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
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1198	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-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 #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
05	7502	X	6671	-0-	-831	-0-	6642	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6665	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
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	0	N	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
05	651	N	257	-0-	-394	-0-	228	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	2387	X	1954	-0-	-433	-0-	1925	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2820	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2852	-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
05	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	2512	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-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 #: 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
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4649	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4681	-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
05	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4053	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4092	-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
05	7347	X	6688	-0-	-659	-0-	6659	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6696	-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
05	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4962	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4991	-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
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4196	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3379	-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
05	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	3140	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5425	-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 #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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	9021	X	8533	-0-	-488	-0-	8504	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-8525	-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
05	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3356	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5784	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3162	X	2483	-0-	-679	-0-	2455	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2728	-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
05	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	2586	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
05	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3675	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3689	-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
05	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	2610	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-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
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4375	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4402	-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	1925	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	4111	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4154	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3816	-0-	-276	-0-	3787	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3906	-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 #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6667	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3920	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3296	-0-	-114	-0-	3267	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3644	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3658	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6551	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4263	-0-	-294	-0-	4234	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4278	-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
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4887	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5022	-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 #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
05	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	3308	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-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
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3599	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3627	-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
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4732	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-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
05	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	4239	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4278	-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
05	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3178	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1519	-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
05	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	3275	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-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 #: 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
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6386	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-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
05	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	5007	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5022	-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
05	6293	X	5797	-0-	-496	-0-	5768	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-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
05	5053	X	3267	-0-	-1786	-0-	3238	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4433	-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
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3935	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1797	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	%	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*12	0	%	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3970	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3999	-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

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-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

05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6210	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6386	-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

05	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	2422	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2635	-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

05	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	2039	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2077	-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

05	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3906	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3937	-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
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5492	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5549	-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
05	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	4167	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-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
05	2697	X	2372	-0-	-325	-0-	2343	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-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
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		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
05	5983	X	5326	-0-	-657	-0-	5297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5549	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4508	3	28	9	N	25	25	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4526	-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
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	3701	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3875	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4511	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4526	-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
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3888	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
05	2480	X	492	-0-	-1988	-0-	489	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-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
05	7006	X	5062	-0-	-1944	-0-	5033	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-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
05	1023	N	623	-0-	-400	-0-	594	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	2731	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2759	-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
05	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4771	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5084	-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
05	7006	X	6275	-0-	-731	-0-	6246	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6355	-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
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					21
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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	2	Y	74	48	1			40
							81	9									
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									

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 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
05	744	N	511	-0-	-233	-0-	507	2	4	9	N	4					70
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6311	-0-	-1718	-0-	6301	3	10	9	N	9					199
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

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3581	-0-	-1348	-0-	214	1	3361	3	N	5					30
							6	9									
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									

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
05	10106	X	9745	-0-	-361	-0-	580	1	9133	3	N	29					197
							32	9									
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									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	19406	X	17000	-0-	-2406	-0-	986	1	15986	2	N	25	10	8			81
							28	9									
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									

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
05	7905	X	7549	-0-	-356	-0-	437	1	7076	2	Y	33	10	8			70
							36	9									
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									

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
05	10633	X	7512	-0-	-3121	-0-	657	1	6830	2	Y	23	1	8			108
							25	9									
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									

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
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	56	1	269	2	N	-0-					27
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

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
05	12183	X	9624	-0-	-2559	-0-	558	1	9060	2	N	5	5	8			64
							6	9									
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									

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
05	6045	X	5794	-0-	-251	-0-	335	1	5424	2	Y	32	10	8			64
							35	9									
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									

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. 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	5828	X	4989	-0-		-839	-0-		288	1	4681	2	Y	18	2	8			31
									20	9									
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									

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. 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	11129	X	10580	-0-		-549	-0-		613	1	9934	2	N	30	5	8			65
									33	9									
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									

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. 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	9765	X	9524	-0-		-241	-0-		552	1	8961	2	N	10	10	8			17
									11	9									
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									

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. 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	9083	X	8791	-0-		-292	-0-		769	1	8007	2	Y	14	1	8			52
									15	9									
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									

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
05	11098	X	6963	-0-	-4135	-0-	6895	2	68	9	N	62					312
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	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					327

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
05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11308	2	162	9	N	147	190	1			209
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	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					165

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
05	29512	X	28249	-0-	-1263	-0-	1382	1	26744	2	N	112	169	1			68
							123	9									
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	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					132

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
05	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	1414	1	13256	2	N	198	189	1			269
							218	9									
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	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					194

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
05	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	607	1	12026	2	Y	34	33	1			16
							37	9									
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									

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
05	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	586	1	11603	2	Y	25	20	1			10
							28	9									
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									

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
05	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	826	1	16365	2	Y	50	47	1			22
							55	9									
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									

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
05	155	X	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	588	1	11647	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
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									

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
05	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-	3	1			1
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									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	11346	X	9087	-0-	-2259	-0-	297	1	8775	2	Y	14	25	1	1	8	22
							15	9									
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

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

05	2046	N	90	-0-	-1956	-0-	4	1	84	2	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
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									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

05	11780	X	11335	-0-	-445	-0-	371	1	10964	2	Y	-0-					-0-
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-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	189	1	5584	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	313	1	9260	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
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									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	516	1	10218	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	11470	X	9520	-0-	-1950	-0-	311	1	9201	2	Y	7	19	1			14
							8	9									
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									

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

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
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	Y	121	133	1			169
							133	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

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
05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	420	1	12417	2	Y	15	4	1			14
							17	9									
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									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

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
05	14384	X	13154	-0-	-1230	-0-	382	1	12742	2	Y	27	35	1			12
							30	9									
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									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

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
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	209	1	3335	3	N	18	18	8			257
							20	9									
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									

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
05	13919	X	9163	-0-	-4756	-0-	140	1	8870	2	Y	139	124	1			70
							153	9									
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									

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
05	14849	X	13947	-0-	-902	-0-	213	1	13484	2	Y	227	211	1			121
							250	9									
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									

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
05	11067	X	6743	-0-	-4324	-0-	103	1	6530	2	Y	100	149	1			63
							110	9									
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-

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
05	10540	X	8994	-0-	-1546	-0-	261	1	8712	2	Y	19	26	1			9
							21	9									
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									

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
05	2232	X	696	-0-	-1536	-0-	20	1	664	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
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-

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
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	60	1	1786	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17160	2	169	9	Y	154	144	1			69
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

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
05	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2453	2	41	9	Y	37	32	1			16
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

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
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	20274	X	19987	-0-	-287	-0-	309	1	19516	2	Y	147	129	1			78
							162	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	15302	-0-	-725	-0-	235	1	14852	2	Y	195	135	1			94
							215	9									
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									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	228	1	4521	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
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									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	9612	-0-	-1920	-0-	275	1	9179	2	Y	144	181	1			65
							158	9									
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									

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
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	248	1	7324	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	23064	X	17584	-0-	-5480	-0-	843	1	16704	2	Y	34	31	1			13
							37	9									
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									

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
05	7719	X	5665	-0-	-2054	-0-	185	1	5480	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	195	1	6496	2	Y	62	69	1			26
							68	9									
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									

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
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	296	1	8743	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	15221	X	13058	-0-	-2163	-0-	626	1	12408	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
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									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	231	1	6838	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

05	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	88	1	2604	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	417	1	8255	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	19	1	1219	2	Y	-0-					-0-
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-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

05	930	N	806	-0-	-124	-0-	23	1	783	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

05	5394	X	5085	-0-	-309	-0-	244	1	4839	2	Y	2					2
							2	9									
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									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	171	1	5712	2	Y	44	53	1			19
							48	9									
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									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	543	1	16046	2	Y	3					3
							3	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	209	1	3391	3	N	101	12	8			120
							111	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	44	1	919	2	Y	51	47	1			24
							56	9									
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	Y	26	21	1			16
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-1364	-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
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	25	1	529	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	661	1	1147	2	Y	-0-	2	1			1
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	NO RPT	-0-	-1798	-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
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	3	34	1			14
							3	9									
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	2	2	Y	1					15
							1	9									
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	3	2	Y	9					24
							10	9									
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					24
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	17	1			7
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	552	1	958	2	Y	33	147	1			80
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13					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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	23	1	563	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

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
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	33 15	1 9	748	3	Y	14	14	1			9
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

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
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	127 30	1 9	2761	3	Y	27	28	1			18
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

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
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1054	N	548	-0-	-506	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	68	1	1556	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
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									

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
05	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2922	2	17	9	Y	15	10	1			8
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

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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	2	36	9	Y	33	21	1			18
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

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
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	8	1			7
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

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
05	1829	N	628	-0-	-1201	-0-	26	1	591	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
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									

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
05	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	3138	2	37	9	Y	34	22	1			18
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

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
05	2883	X	2256	-0-	-627	-0-	99	1	2143	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
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									

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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	92	94	1			60
							101	9									
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									

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
05	1302	N	847	-0-	-455	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3440	-0-	340	956	3423	2	17	9	Y	15	10	1			8
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

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
05	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	73	1	1578	3	Y	37	37	1			24
							41	9									
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									

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
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	139	1	2999	3	Y	56	57	1			37
							62	9									
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									

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
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	153	1	3369	3	Y	40	40	1			26
							44	9									
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									

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
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2741	2	15	9	Y	14	9	1			8
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	129	1	2791	3	Y	27	28	1			18
							30	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2246	2	12	9	Y	11	7	1			6
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

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
05	2139	X	1239	-0-	-900	-0-	1237	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

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
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1800	2	24	9	Y	22	14	1			12
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

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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1717	2	26	9	Y	24	16	1			13
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

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
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	1362	3	Y	4	4	1			2
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	1559	3	Y	4	4	1			2
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	1368	3	Y	4	4	1			2
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	1716	3	Y	3	3	1			2
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1605	3	Y	3	3	1			2
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	1967	3	Y	3	3	1			2

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
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	47	1	1022	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
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									

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
05	3627	X	3242	-0-	-385	-0-	141	1	3060	3	Y	37	38	1			24
							41	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4231	2	15	9	Y	14	9	1			8
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

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
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	251	-0-	-524	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	108	1	2311	3	Y	39	40	1			26
							43	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	89	1	2100	3	Y	37	39	1			24
							41	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93	1	2109	3	Y	37	39	1			22
							41	9									
08	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	81	1	1921	3	Y	29	30	1			21
							32	9									
09	2370	X	134	-0-	-2236	-0-	4	1	96	3	Y	31	31	1			21
							34	9									
10	2449	X	195	-0-	-2254	-0-	6	1	153	3	Y	33	32	1			22
							36	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	141	1	3045	3	Y	36	36	1			24
							40	9									
06	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	107	1	2527	3	Y	33	35	1			22
							36	9									
07	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	121	1	2772	3	Y	33	35	1			20
							36	9									
08	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	111	1	2937	3	Y	26	27	1			19
							29	9									
09	3180	X	2249	-0-	-931	-0-	90	1	2128	3	Y	28	28	1			19
							31	9									
*10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	123	1	3196	3	Y	30	29	1			20
							33	9									

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

05	279	X	62	-0-	-217	-0-	10	3	52	9	Y	47	48	1			31
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	155	X	21	-0-	-134	-0-	1	1	12	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
08	155	X	52	-0-	-103	-0-	1	1	14	3	Y	34	13	1			25
							37	9									
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	49	1	189	3	Y	37	37	1			25
							41	9									
10	62	X	53	-0-	-9	-0-	10	3	43	9	Y	39	38	1			26

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3162	X	2012	-0-	-1150	-0-	89	1	1895	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
06	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	50	1	1190	3	Y	23	24	1			15
							25	9									
07	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	109	1	2515	3	Y	23	24	1			14
							25	9									
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	134	1	3442	3	Y	17	18	1			13
							19	9									
09	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	98	1	2287	3	Y	19	19	1			13
							21	9									
*10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	102	1	2646	3	Y	20	20	1			13
							22	9									

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
05	3348	X	2631	-0-	-717	-0-	112	1	2484	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
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									

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
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	84	1	1835	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
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									

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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	3	Y	26	26	1			17
							29	9									
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									

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
05	558	X	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	76	1	1652	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
05	1147	N	813	-0-	-334	-0-	36	1	770	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
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									

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	73	1	1574	3	Y	20	21	1			13
							22	9									
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									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3358	2	29	9	Y	26	17	1			14
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	21	7	1			14
							23	9									
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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	187	1	4040	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
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									

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
05	4433	X	3867	-0-	-566	-0-	170	1	3654	3	Y	39	40	1			26
							43	9									
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									

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
05	3503	X	2949	-0-	-554	-0-	128	1	2789	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	21235	X	19554	-0-	-1681	-0-	858	1	18494	3	Y	184	187	1			120
							202	9									
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									

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	898	2	14	9	N	13	157	1			28
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

05	4185	X	2893	-0-	-1292	-0-	102	1	2734	2	Y	52	59	1			33
							57	9									
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					24

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

05	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	53	1	1425	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	8989					Y	NO RPT					19

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

05	T. A.		4	-0-	4	220	4	2			Y	-0-					-0-
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	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
TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 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
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	2	Y	-0-					-0-
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					12

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	Y	-0-					-0-
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					8

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 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
05	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	58	1	1557	2	Y	-0-					-0-
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	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
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.		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
05	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	74	1	1980	2	Y	-0-					-0-
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	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2046	X	1136	-0-	-910	-0-	41	1	1095	2	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	2573	N	1900	-0-	-673	-0-	68	1	1832	2	Y	-0-					-0-
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
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	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
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
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	48	1	1279	2	Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	46					Y	NO RPT					10

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
05	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	47	1	1271	2	Y	-0-					-0-
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	52	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	39	1	1395	2	Y	23	15	1			8
							25	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	49	1	1747	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	46	1	1376	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
*09	3000	N	3671	-0-	671	671	78	1	3574	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
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
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	24	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	22	1	771	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	884	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1716	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	18	1	643	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
07	1457	N	743	-0-	-714	-0-	20	1	716	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	T. A.		608	-0-	608	608	19	1	580	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
09	T. A.		1406	-0-	1406	2014	30	1	1369	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2014					Y	NO RPT					4

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	46	1	1629	2	Y	26	16	1			10
							29	9									
07	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	44	1	1573	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
*09	3000	N	3621	-0-	621	621	77	1	3525	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	63	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	73	1	2613	2	Y	39	23	1			16
							43	9									
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	74	1	2639	2	Y	25	29	1			12
							28	9									
08	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	68	1	2021	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
09	DLQ G-10		4178	-0-	4178	6296	89	1	4067	2	Y	20	23	1			13
							22	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6296					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	46	1	1232	2	Y	103	118	1			45
							113	9									
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	1851	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
08	DLQ G-10		1386	-0-	1386	1386	44	1	1324	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
09	DLQ G-10		3296	-0-	3296	4682	70	1	3208	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4682					Y	NO RPT					10

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1404	-0-	-549	-0-	50	1	1354	2	Y	-0-					-0-
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	55	1	1944	2	Y	29	17	1			12
							32	9									
07	2108	X	2083	-0-	-25	-0-	56	1	2007	2	Y	18	21	1			9
							20	9									
08	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	57	1	1702	2	Y	22	18	1			13
							24	9									
09	DLQ G-10		4602	-0-	4602	6385	98	1	4480	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6385					Y	NO RPT					14

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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	277					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
05	1922	N	1094	-0-	-828	-0-	39	1	1055	2	Y	-0-					-0-
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

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

05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	40	1	1066	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					7

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

05	2387	X	1379	-0-	-1008	-0-	49	1	1330	2	Y	-0-					-0-
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					13

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-	2	5			19
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		NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	29					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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3820					Y	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2043					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4094					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	2	Y	-0-					-0-
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	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	884					Y	NO RPT					2

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1643	N	1204	-0-	-439	-0-	43	1	1161	2	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	868	N	615	-0-	-253	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	34	1	922	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	231	2	Y	3	3	8			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	79	2	Y	2	2	1			-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	9 3	1 9	305	2	Y	3	2	1			1
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	165 69	1 9	4899	2	Y	63	26	1			38
*09	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	301 78	1 9	13724	2	Y	71	63	1	2	8	44
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					44

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2445	2	Y	-0-					-0-
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 18	1 9	1944	2	Y	16	13	1			3
09	DLQ G-10		3784	-0-	3784	5850	200	1	3584	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5850					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

05	1798	N	815	-0-	-983	-0-	29	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	33 19	1 9	1183	2	Y	17	10	1			7
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	1201	2	Y	12	13	1			6
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	821	2	Y	10	10	1			6
*09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	59 14	1 9	2669	2	Y	13	11	1			8
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	55	1			25
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		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

05	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-					-0-
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 6	1 9	610	2	Y	5	4	1			1
09	DLQ G-10		820	-0-	820	1469	43	1	777	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1469					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	123	1	2580	2	Y	65	66	1			25
							72	9									
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	65	1	1739	2	Y	-0-					-0-
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2232	X	1559	-0-	-673	-0-	145	1	1414	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	6301					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	117	1	2448	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5703					Y	NO RPT					-0-

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
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	Y	-0-					-0-
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	90	1	1888	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5318					Y	NO RPT					-0-

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
05	2635	N	1994	-0-	-641	-0-	71	1	1923	2	Y	-0-					-0-
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	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1209	N	863	-0-	-346	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3220					Y	NO RPT					7

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	952	-0-	-443	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	52	1	1845	2	Y	25	14	1			11
							28	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	49	1	1768	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
08	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	48	1	1443	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
09	DLQ G-10		3602	-0-	3602	5113	77	1	3505	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5113					Y	NO RPT					11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	886	-0-	-478	-0-	32	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	35	1	1241	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1453	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1128	36	1	1078	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
09	DLQ G-10		2633	-0-	2633	3761	56	1	2563	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3761					Y	NO RPT					8

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 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	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
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
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	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

05	1178	N	839	-0-	-339	-0-	30	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	26	1	914	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	33	1	1187	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	25	1	735	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	27	1	1215	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

05	2046	N	1227	-0-	-819	-0-	44	1	1183	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2683					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5450					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	56	1	1517	2	Y	-0-					-0-
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	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	104	1	1015	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	85					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
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	38	1	1028	2	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1932	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	4577					Y	NO RPT					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	115	1	2413	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	7116					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2480	N	1880	-0-	-600	-0-	67	1	1813	2	Y	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	66	1	2362	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	66	1	2349	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	61	1	1827	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
*09	3000	N	4536	-0-	1536	1536	97	1	4415	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2232	X	2113	-0-	-119	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-					-0-
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	1	1932	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		4033	-0-	4033	6085	213	1	3820	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6085					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	47	1	1683	2	Y	25	15	1			10
							28	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
08	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	45	1	1341	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
09	DLQ G-10		3828	-0-	3828	5233	82	1	3725	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5233					Y	NO RPT					12

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	42	1	1118	2	Y	-0-					-0-
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	293					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
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4060					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	117	1	1139	2	Y	27	31	1			10
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	139	1	2921	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	7253					Y	NO RPT					-0-

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
05	2201	N	1468	-0-	-733	-0-	136	1	1332	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5729					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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	73	1	1959	2	Y	-0-					-0-
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	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1953	N	1191	-0-	-762	-0-	103	1	1009	2	Y	72	85	1			26
							79	9									
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	1020	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5090					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2207	N	2149	-0-	-58	-0-	77	1	2072	2	Y	-0-					-0-
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	1885	-0-	-905	-0-	68	1	1817	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	6523					Y	NO RPT					14

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
05	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	6614					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1612	N	951	-0-	-661	-0-	34	1	917	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	2	1	64	2	Y	36	40	1			25
							40	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	3					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
05	1116	N	791	-0-	-325	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 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
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	28	1	750	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1791	-0-	-1123	-0-	64	1	1727	2	Y	-0-					-0-
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	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					13

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 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
05	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	40	1	1084	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4781					Y	NO RPT					10

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
05	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	47	1	980	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	4359					Y	NO RPT					40

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
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	107	1	2253	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5045					Y	NO RPT					-0-

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
05	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	94	1	1964	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5984					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	39	1			18
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	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

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

05	1240	N	655	-0-	-585	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

05	1426	N	919	-0-	-507	-0-	33	1	886	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

05	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	137	1	1337	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	3466					Y	NO RPT					-0-

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
05	2139	N	1139	-0-	-1000	-0-	38	1	1026	2	Y	68	77	1			47
							75	9									
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	NO RPT		-0-	-0-	7833					Y	NO RPT					17

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
05	992	N	777	-0-	-215	-0-	28	1	749	2	Y	-0-					-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	156	1	1528	2	Y	146	171	1			52
							161	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3755					Y	NO RPT					69

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
05	1674	N	911	-0-	-763	-0-	85	1	826	2	Y	-0-					-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	51	1	1367	2	Y	-0-					-0-
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	33	1	890	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	2	Y	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	2015					Y	NO RPT					17

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
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	121	1	1179	2	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	429					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
05	3069	X	1887	-0-	-1182	-0-	175	1	1712	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	37	1	1006	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	103	1	1005	2	Y	-0-					-0-
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4693					Y	NO RPT					10

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
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	48	1	1305	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	82	1	803	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	229					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
05	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	130	1	1271	2	Y	-0-					-0-
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	780	-0-	-398	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	48	1	1297	2	Y	-0-					-0-
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2635	N	1798	-0-	-837	-0-	167	1	1631	2	Y	-0-					-0-
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	841					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	25	1	682	2	Y	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	95	1	1991	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5563					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1033	-0-	-703	-0-	37	1	996	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3347					Y	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	6103					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2201	X	2148	-0-	-53	-0-	96	1	2006	2	Y	42	30	1			25
							46	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	5815					Y	NO RPT					51

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
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	2	Y	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	2	Y	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3274					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 #: 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
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	6312					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	3863					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	5422					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	82	1	1731	2	Y	-0-					-0-
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.	NO RPT		-0-	-0-	4870					Y	NO RPT					-0-

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
05	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	91	1	1911	2	Y	39	28	1			24
							43	9									
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	NO RPT		-0-	-0-	5860					Y	NO RPT					51

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5960					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	29	1	791	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3859					Y	NO RPT					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4319					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	83	1	1742	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	6124					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1075	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1913					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	138	1	1348	2	Y	-0-					-0-
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1166	2	Y	102	114	1			69
							112	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	2904					Y	NO RPT					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2521					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	6402					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	80	1	1674	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5358					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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	81	1	1707	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	4668					Y	NO RPT					-0-

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
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	6259					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	961	-0-	-341	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	3709					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	62	1	1679	2	Y	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	696					Y	NO RPT					15

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
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	Y	337	337	1			133
							371	9									
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		2251	-0-	2251	3199	96	1	1716	2	Y	399	262	1			151
							439	9									
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3199					Y	NO RPT					151

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	1240	N	996	-0-	-244	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4248					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1767	-0-	-465	-0-	80	1	1687	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4997					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	679	-0-	-189	-0-	23	1	622	2	Y	31	34	1			21
							34	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	43	1	1150	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3943					Y	NO RPT					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	31	1	843	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2753					Y	NO RPT					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	673	-0-	-598	-0-	24	1	649	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1508					Y	NO RPT					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1243	-0-	-431	-0-	45	1	1198	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4675					Y	NO RPT					10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	2	Y	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1328	-0-	-718	-0-	48	1	1280	2	Y	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1143	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2082					Y	NO RPT					4

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
05	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	50	1	1332	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4889					Y	NO RPT					11

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
05	2232	N	1418	-0-	-814	-0-	132	1	1286	2	Y	-0-					-0-
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	2	Y	-0-					-0-
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5	1			3
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		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
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	3973					Y	NO RPT					-0-

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
05	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	3315					Y	NO RPT					-0-

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
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	88	1	1844	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	5671					Y	NO RPT					-0-

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
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	60	1	1602	2	Y	514	514	1			-0-
							565	9									
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1023	N	618	-0-	-405	-0-	22	1	596	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	2706					Y	NO RPT					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1669	-0-	-315	-0-	138	1	1346	2	Y	168	198	1			60
							185	9									
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					79

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5351					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	2	Y	-0-					-0-
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	58	1	1562	2	Y	-0-					-0-
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					12

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	38	1	1018	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	4569					Y	NO RPT					10

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
05	1612	N	831	-0-	-781	-0-	30	1	801	2	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2945	X	2445	-0-	-500	-0-	224	1	2184	2	Y	34	40	1			12
							37	9									
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	49	1	1329	2	Y	-0-					-0-
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
05	3224	X	1992	-0-	-1232	-0-	71	1	1921	2	Y	-0-					-0-
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	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	55	1	1493	2	Y	-0-					-0-
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	2542	N	1765	-0-	-777	-0-	63	1	1702	2	Y	-0-					-0-
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2476	2	Y	51	36	1			31
							56	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	7208					Y	NO RPT					63

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	41	1	1100	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	4012					Y	NO RPT					9

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
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	2	Y	-0-					-0-
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	6269					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1540	-0-	-816	-0-	55	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	62	1	2210	2	Y	32	19	1			13
							35	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	63	1	2241	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	72	1	2144	2	Y	27	21	1			17
							30	9									
*09	3000	N	4417	-0-	1417	1417	94	1	4300	2	Y	21	24	1			14
							23	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1523	-0-	-554	-0-	55	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	57	1	2030	2	Y	31	19	1			12
							34	9									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	60	1	2156	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	53	1	1582	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
09	DLQ G-10		3635	-0-	3635	5292	78	1	3537	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5292					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	938	-0-	-457	-0-	34	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	36	1	1280	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	39	1	1392	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	36	1	1069	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
*09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	58	1	2641	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	37	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	42	1	1489	2	Y	22	13	1			9
							24	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	44	1	1307	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
09	DLQ G-10		3129	-0-	3129	4498	67	1	3044	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4498					Y	NO RPT					10

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
05	1147	N	972	-0-	-175	-0-	35	1	937	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3433					Y	NO RPT					8

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
05	2480	N	1857	-0-	-623	-0-	67	1	1790	2	Y	-0-					-0-
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	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2263	N	1796	-0-	-467	-0-	64	1	1732	2	Y	-0-					-0-
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	936					Y	NO RPT					17

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
05	1333	N	952	-0-	-381	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3034					Y	NO RPT					7

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
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	49	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	49	1	1755	2	Y	27	16	1			11
							30	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	45	1	1607	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
08	DLQ G-10		1532	-0-	1532	1532	49	1	1463	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
09	DLQ G-10		3428	-0-	3428	4960	73	1	3336	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4960					Y	NO RPT					11

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
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	41	1	1467	2	Y	23	14	1			9
							25	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	43	1	1528	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
08	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	40	1	1179	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
09	DLQ G-10		2897	-0-	2897	4133	62	1	2820	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4133					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	42	1	1497	2	Y	23	14	1			9
							25	9									
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	42	1	1500	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	40	1	1205	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
*09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	62	1	2838	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	67	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	68	1	2406	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	68	1	2426	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
08	DLQ G-10		1830	-0-	1830	1830	59	1	1746	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
09	DLQ G-10		3466	-0-	3466	5296	74	1	3373	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5296					Y	NO RPT					11

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
05	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5763					Y	NO RPT					-0-

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
05	1643	N	1148	-0-	-495	-0-	41	1	1107	2	Y	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3727					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	23	1	628	2	Y	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3346					Y	NO RPT					-0-

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
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1297					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
05	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	37	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	38	1	1360	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	38	1	1367	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
08	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	36	1	1057	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
09	DLQ G-10		2640	-0-	2640	3748	56	1	2570	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3748					Y	NO RPT					8

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
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	23	1	821	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	22	1	795	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	DLQ G-10		610	-0-	610	610	20	1	581	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	DLQ G-10		1475	-0-	1475	2085	32	1	1435	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	37	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	32	1	1132	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
07	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	33	1	1186	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	35	1	1037	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	DLQ G-10		2210	-0-	2210	3296	47	1	2151	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3296					Y	NO RPT					7

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
05	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	44	1	1175	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3810					Y	NO RPT					8

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
05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	48	1	1304	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	6					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
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1922	N	1311	-0-	-611	-0-	122	1	1189	2	Y	-0-					-0-
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	189	1	1849	2	Y	-0-					-0-
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	850					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					41
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

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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					59
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

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
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					89
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					199
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

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	369	1	1466	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
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									

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	943	3	N	1	1	8			38
							1	9									
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									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2666	X	2195	-0-	-471	-0-	382 24	1 9	1789	3	N	22	3	8			22
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

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
05	3100	N	101	-0-	-2999	2958	101	2			Y	-0-					75
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
05	3100	N	2496	-0-	-604	21849	2496	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	65	-0-	-3035	5889	65	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	996	-0-	-2104	10228	996	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3140	2	6	9	N	5					154
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					153
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1676	3	N	3					178
							3	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	249	-0-	-774	-0-	13	1	217	2	Y	17	2	8			115
							19	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	N	548	-0-	-847	-0-	31	1	500	2	Y	15	2	8			116
							17	9									
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									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1634	2	4	9	Y	4	1	8			9
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			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1473	2	4	9	Y	4					9
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-

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
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1582	2	4	9	Y	4	1	8			17
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-

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
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	254	1	529	2	N	60					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									

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
05	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	350	1	3822	2	N	64	177	1			87
							70	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	407	1	804	2	N	1	1	8			45
							1	9									
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

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

05	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4004	2	39	9	N	35	186	1			159
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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	467	2	90	9	N	82					147
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	2604	X	201	-0-	-2403	-0-	164	1	36	2	N	1	164	1			56
							1	9									
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									

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
05	186	X	68	-0-	-118	-0-	23	1	5	2	N	36	174	1			52
							40	9									
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									

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

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

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7					60
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

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	N	17					146
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

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					124
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

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1085	1	3882	2	N	5					147
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					160

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

05	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	413	1	1460	2	N	-0-					47
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

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	2	N	-0-					82
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

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

05	899	N	719	-0-	-180	-0-	155	1	564	2	N	-0-					38
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

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					149
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

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

05	3782	X	16	-0-	-3766	-0-	4	1	12	2	N	-0-					130
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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	219	1	1681	3	N	16					63
						18	9									
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									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	370	1	1837	3	N	34					134
						37	9									
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									

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

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1852	3	65	9	N	59					157
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

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
05	8122	#	7663	-0-	-459	-0-	7550	3	113	9	N	103	190	1			38
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

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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
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	72	-0-	-52	-0-	11	3	61	9	Y	55	51	1			4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1891	#	1542	-0-	-349	-0-	1535	3	7	9	N	6					135
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					59

SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3 23	1 9	132	3	Y	21	20	1			1
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-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 #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49135	X	38700	-0-	-10435	-0-	735	1	37466	3	Y	454	447	1			11
							499	9									
06	44430	X	37360	-0-	-7070	-0-	692	1	36205	3	Y	421	422	1			10
							463	9									
*07	43121	X	36696	-0-	-6425	-0-	906	1	35322	3	Y	425	433	1			2
							468	9									
08	42315	X	34979	-0-	-7336	-0-	1063	1	33499	3	Y	379	377	1			4
							417	9									
*09	39330	X	30792	-0-	-8538	-0-	30370	3	422	9	Y	384	384	1			4
10	38688	X	24317	-0-	-14371	-0-	23926	3	391	9	Y	355	359	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

05	62527	X	46845	-0-	-15682	-0-	46165	3	680	9	Y	618	608	1			16
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	40932	-0-	-5808	-0-	808	1	39550	3	Y	522	522	1			5
							574	9									
10	46841	X	39855	-0-	-6986	-0-	1071	1	38254	3	Y	482	487	1			-0-
							530	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

05	69657	X	54860	-0-	-14797	-0-	1036	1	52794	3	Y	936	921	1			24
							1030	9									
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	27978	-0-	-25092	-0-	27106	3	872	9	Y	793	792	1			8
10	54839	X	12690	-0-	-42149	-0-	11886	3	804	9	Y	731	739	1			-0-

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

05	205437	X	54901	-0-	-150536	-0-	53344	3	1557	9	N	1415	1393	1			36
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	35451	-0-	-29739	-0-	34133	3	1318	9	N	1198	1197	1			12
10	54901	X	37162	-0-	-17739	-0-	35946	3	1216	9	N	1105	1117	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

05	1271	N	151	-0-	-1120	-0-	151	2			N	-0-					19
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 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
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 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
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5417	2	3	9	N	3	94	1			18
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

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
05	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	109	1	1672	2	N	7					77
							8	9									
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

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
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					10
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

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
05	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1661	2	1	9	Y	1	1	8			13
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

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
05	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			Y	-0-					11
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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	375	1	2250	2	N	16	13	8			34
							18	9									
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									

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
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	866	2	1	9	Y	1	100	1			19
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

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
05	1550	N	57	-0-	-1493	-0-	57	2			N	-0-					25
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

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
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3834	2	68	9	N	62					102
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					95
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

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					39
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2477	2	94	9	N	85	83	1			23
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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1182	2	50	9	N	45	2	8			61
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									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2346	2	68	9	N	62					89
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									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					20
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			N	-0-					12
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

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
05	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					29
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

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
05	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	1113	2	19	9	N	17	178	1			39
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									

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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2	2	8			70
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									

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
05	6417	X	5114	-0-	-1303	-0-	5114	2			N	-0-	76	1			28
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									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	343	-0-	-866	-0-	49	1	293	2	Y	1					180
							1	9									
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	271	1	1622	2	Y	6					38
							7	9									
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									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	240	1	1436	2	Y	5					239
							6	9									
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									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					13
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									

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
05	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-					102
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

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	229	1	1374	2	Y	5					142
							6	9									
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									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

05	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	541	1	3242	2	Y	12					105
							13	9									
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									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	446	1	1384	2	N	-0-					201
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

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
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	221	1	1324	2	Y	5					27
							6	9									
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									

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

05	DLQ G-10	1311	-0-	1311	1311	24	1	1223	3	Y	58	58	1			1
						64	9									
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	3443	R	60	-0-	-3383	-0-	4	3	56	9	Y	51	50	1			1
10	1302	#	223	-0-	-1079	-0-	7	1	208	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

05	DLQ G-10	170	-0-	170	170	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
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	#	121	-0-	-96	-0-	4	1	117	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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	23	1	465	2	Y	6	20	1			20
							7	9									
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					45
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
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-

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

*03	T. A.		7	-0-	7	8	7	2			Y	-0-					16
*04	T. A.		3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-					16
*05	13	X	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					16
*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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

05	527	N	169	-0-	-358	-0-	169	2			N	-0-					378
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	835	2	7	9	N	6					84
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

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	3	Y	-0-					3
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-

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	261	1	1465	3	Y	46	65	1			40
							51	9									
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

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
05	1271	X	1190	-0-	-81	-0-	141	1	1048	3	Y	1					43
							1	9									
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

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
05	3100	N	4864	-0-	1764	1764	734	1	4123	3	Y	6	14	1			8
							7	9									
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

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
05	2759	X	383	-0-	-2376	-0-	55	1	309	3	Y	17	41	1			25
							19	9									
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

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
05	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	309	1	1736	3	Y	26	50	1			32
							29	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	130	1	2439	3	Y	56	79	1			15
							62	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1293	-0-	-102	-0-	152	1	1132	3	Y	8					69
							9	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	635	1	11915	3	N	263	351	1			62
							289	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7471	-0-	-496	-0-	1121	1	6300	3	N	45					157
							50	9									
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

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
05	11842	X	10709	-0-	-1133	-0-	540	1	10124	3	N	41	171	1			100
							45	9									
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

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	643	1	493	3	Y	65					288
							72	9									
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									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

05	868	N	722	-0-	-146	-0-	718	1	4	9	N	4					114
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

05	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3146	2	6	9	N	5					135
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

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
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2673	2	152	9	N	138	190	1			75
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

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
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					99
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	221					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3103	2	58	9	N	53					161
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

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
05	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1632	2			N	-0-					40
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

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
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	600	2	42	9	N	38					167
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

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
05	930	N	701	-0-	-229	-0-	695	2	6	9	N	5					79
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

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	2			N	-0-					22
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

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

05	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
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-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

05	2821	N	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			N	-0-					65
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					27
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

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

05	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					68
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

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					60
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

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
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					22
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

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
05	5022	X	3993	-0-	-1029	-0-	3903	2	90	9	Y	82					128
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

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
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					103
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	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
05	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1648	2	50	9	N	45					65
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

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
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	504	1	475	2	N	-0-					42
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

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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					120
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

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					20
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2634	2			N	-0-					122
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2026	2			N	-0-					70
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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

05	2790	N	2083	-0-	-707	-0-	2083	2			N	-0-					95
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

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					124
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

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
05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					124
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

05	434	N	416	-0-	-18	-0-	365	2	51	9	N	46					59
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

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					27
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

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	93	167	1			40
							102	9									
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									

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					44
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					127
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					65
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					139
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

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					75
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

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	329	2	40	9	N	36					116
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

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					124
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

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
05	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	2			N	-0-					135
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

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
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	97	1	1402	2	N	2					20
							2	9									
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

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
05	3317	X	2793	-0-	-524	-0-	523	1	2251	2	Y	17	153	1			71
							19	9									
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									

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
05	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	469	1	2023	2	Y	-0-	25	1			-0-
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									

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
05	1767	N	714	-0-	-1053	-0-	714	2			Y	-0-					41
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19
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

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
05	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	2719	2	11	9	N	10					90
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1364	X	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			Y	-0-					15
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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6134	2	80	9	N	73					93
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

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

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

05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1001	2	41	9	N	37					172
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									

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
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	117	1	654	2	Y	-0-					18
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	36952	X	32289	-0-	-4663	-0-	32055	2	234	9	N	213	176	1			189
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

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
05	10509	X	8352	-0-	-2157	-0-	8097	2	255	9	N	232	178	1			310
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

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

05	240498	X	154692	-0-	-85806	-0-	124	1	153091	2	N	1343	1238	1	1	8	356
							1477	9									
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									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	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-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

05	3000	N	1012	-0-	-1988	821	201	1	811	3	Y	-0-					17
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-

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

05	10127	X	2521	-0-	-7606	-0-	501	1	2020	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	8010	X	2242	-0-	-5768	-0-	446	1	1796	3	Y	-0-			-0-
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

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
05	24	N	-0-	-0-	-24	-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	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-

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
05	2493	N	645	-0-	-1848	-0-	128	1	517	3	Y	-0-			-0-
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-

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
05	13694	X	3516	-0-	-10178	-0-	699	1	2817	3	Y	-0-			-0-
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-

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
05	275	N	93	-0-	-182	-0-	18	1	75	3	Y	-0-			-0-
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-

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
05	246	N	54	-0-	-192	-0-	11	1	43	3	Y	-0-			-0-
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-

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
05	4350	X	1198	-0-	-3152	-0-	238	1	960	3	Y	-0-					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	11873		12578	-0-	705	B	29170	12578	3		N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

05	7378	#	315	-0-	-7063	B	-9209	315	3		N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

05	11909		34295	-0-	22386	B	77375	34295	3		N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					107
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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8568					N	-0-					-0-
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-

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
05	1953	#	1162	-0-	-791	-0-	1159	2	3	9	N	3					123
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

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
05	620	#	448	-0-	-172	-0-	415	2	33	9	N	30	177	1			53
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

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
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					212
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

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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
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		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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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		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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	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

05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	482	1	827	2	N	-0-					48
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

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

05	651	N	423	-0-	-228	-0-	156	1	267	2	N	-0-					15
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									

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

05	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	2			N	-0-					78
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2612	2	9	9	N	8					195
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

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
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					165
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

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
05	2232	N	1867	-0-	-365	-0-	1855	3	12	9	N	11	186	1			72
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

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
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3532	3	26	9	N	24	11	1			162
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

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
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	47	1	230	2	N	2	1	8			90
							2	9									
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

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
05	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	382	1	1865	2	N	36	2	8			104
							40	9									
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									

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
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	122	1	595	2	N	1	1	8			72
							1	9									
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

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
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					125
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

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
05	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	253	1	1235	2	N	62	180	1	1	8	40
							68	9									
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									

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
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	230	1	1121	2	N	6	2	8			134
							7	9									
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

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
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	312	1	1525	2	N	1	1	8			80
							1	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	558	N	360	-0-	-198	-0-	328	3	32	9	N	29	2	8			70
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

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2					142
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

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

05	992	N	928	-0-	-64	-0-	920	3	8	9	N	7					87
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

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
05	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	193	1	941	2	N	18					158
							20	9									
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

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

05	589	N	272	-0-	-317	-0-	46	1	226	2	N	-0-					77
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

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1573	3	13	9	N	12	1	8			63
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									

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2914	X	644	-0-	-2270	-0-	644	3			N	-0-					41
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

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	N	5					94
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

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
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	N	8	1	8			190
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

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
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	367	2	N	2					109
							2	9									
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

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
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					152
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

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
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

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
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1357	3	30	9	N	27	1	8			120
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

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
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1433	3	18	9	N	16	1	8			140
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									

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
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1319	3	25	9	N	23	1	8			154
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									

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
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					122
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

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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	808	3	29	9	N	26	1	8			184
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									

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
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	3	4	9	N	4					77
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

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
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	952	3	6	9	N	5	1	8			72
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

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
05	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1203	3	14	9	N	13					192
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11	9	N	10	1	8			82
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

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
05	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	331	1	1388	2	N	7	2	8			53
							8	9									
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

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
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

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
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	481	1	2233	2	N	31	1	8			200
							34	9									
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									

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
05	1922	N	1377	-0-	-545	-0-	261	1	1099	2	N	15	1	8			104
							17	9									
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

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
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	165	1	767	2	N	5					58
							6	9									
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

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
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	152	1	705	2	N	13	1	8			124
							14	9									
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

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
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3814	3	26	9	N	24	193	1	1	8	62
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

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1771	3	22	9	N	20	2	8			177
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									

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5264	-0-	-1804	-0-	446	1	4753	2	N	59	186	1			140
							65	9									
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									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					72
*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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	737	-0-	-7	-0-	709	3	28	9	Y	25	26	1			7
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1953	X	1266	-0-	-687	-0-	1221	3	45	9	Y	41	12	1			51
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					2
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	29 44	1 9	681	3	Y	40					52
06	840	N	755	-0-	-85	-0-	31 59	1 9	665	3	Y	54					106
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36 79	1 9	719	3	Y	72	158	1			20
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37 52	1 9	690	3	Y	47					67
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	41 77	1 9	613	3	Y	70					137
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					137

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
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	3	Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-527	-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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					139
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					95

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
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	3	N	-0-	3	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	3	2	9	N	2	2	8			47
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	74	3	Y	25	9	1			28
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					34

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

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

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

05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	184	1	2874	3	Y	82	65	1			87
							90	9									
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					95

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

05	3441	X	174	-0-	-3267	-0-	166	1	8	9	Y	7	89	1			52
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	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					58

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	904	3	Y	5	86	1			39
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		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
05	1085	N	835	-0-	-250	-0-	34	1	801	3	Y	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	1550	N	246	-0-	-1304	-0-	15	1	128	3	Y	94					207
							103	9									
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	549	1	1539	3	Y	-0-					-0-
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	408	1	434	3	N	24					219
							26	9									
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	290	-0-	-3585	-0-	266	1	24	9	Y	22	89	1			53
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1271	N	953	-0-	-318	-0-	93	1	787	3	Y	66	64	1			5
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-124	-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
05	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1072	1	803	3	Y	68					70
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	3100	N	3333	-0-	233	412	814	1	2386	3	Y	121	42	1			136
							133	9									
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					294

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
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1426	1	2667	3	Y	23					30
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	3100	N	3816	-0-	716	716	651	1	3107	3	Y	53	34	1			56
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	130	1	1100	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	1	3	9	Y	3					54
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	NO RPT	-0-	-279	-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					219
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

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
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	1	4	9	Y	4					53
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	184	1	1560	3	Y	59	83	1			90
							65	9									
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					117

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
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.		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

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

05	5301	X	2581	-0-	-2720	-0-	104	1	2442	3	Y	32					129
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	24738	X	20806	-0-	-3932	-0-	698	1	19822	3	Y	260	270	1			78
							286	9									
06	23220	X	19545	-0-	-3675	-0-	671	1	18641	3	Y	212	160	1			130
							233	9									
07	22971	X	19838	-0-	-3133	-0-	743	1	18776	3	Y	290	297	1			123
							319	9									
08	20491	X	19071	-0-	-1420	-0-	720	1	18050	3	Y	274	344	1	2	8	51
							301	9									
09	19830	X	18005	-0-	-1825	-0-	697	1	16998	3	Y	282	291	1	1	8	41
							310	9									
10	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	763	1	21671	3	Y	363	379	1			109
							399	9									
06	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	737	1	20473	3	Y	297	224	1			182
							327	9									
07	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	804	1	20320	3	Y	406	416	1			172
							447	9									
08	21576	X	21031	-0-	-545	-0-	790	1	19822	3	Y	381	481	1	1	8	71
							419	9									
09	20880	X	20001	-0-	-879	-0-	771	1	18799	3	Y	392	406	1			57
							431	9									
10	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	406	1	11542	3	Y	156	160	1			47
							172	9									
06	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	388	1	10789	3	Y	127	96	1			78
							140	9									
07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	411	1	10393	3	Y	169	175	1			72
							186	9									
08	10850	X	10363	-0-	-487	-0-	391	1	9804	3	Y	153	196	1			29
							168	9									
09	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	414	1	10103	3	Y	166	171	1			24
							183	9									
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	25358	X	18124	-0-	-7234	-0-	1072	1	16782	3	Y	245	190	1			261
							270	9									
06	23190	X	17125	-0-	-6065	-0-	1002	1	15926	3	Y	179	289	1			151
							197	9									
07	20832	X	16797	-0-	-4035	-0-	1047	1	15583	3	Y	152	77	1			226
							167	9									
08	17794	X	17251	-0-	-543	-0-	1096	1	15966	3	Y	172	210	1			188
							189	9									
09	17220	X	15445	-0-	-1775	-0-	971	1	14371	3	Y	94					282
							103	9									
10	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					282

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
05	30783	X	30150	-0-	-633	-0-	1006	1	28574	3	Y	518	541	1			155
							570	9									
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	NO RPT	-0-	-29698	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	64497	X	64497	-0-	-0-	-0-	2175	1	61752	3	Y	518	541	1			155
							570	9									
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	NO RPT	-0-	-62341	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	44020	X	35247	-0-	-8773	-0-	1054	1	33873	3	Y	291	324	1			174
							320	9									
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	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT					101

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
05	51894	X	50533	-0-	-1361	-0-	1710	1	48548	3	Y	250	133	1			356
							275	9									
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	NO RPT	-0-	-46283	-0-					Y	NO RPT					220

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
05	132308	X	95819	-0-	-36489	-0-	883 931	1 9	94005	3	Y	846	757	1			277
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	NO RPT	-0-	-93434	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	76725	X	48761	-0-	-27964	-0-	48253	3	508	9	Y	462	633	1			32
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	NO RPT	-0-	-46283	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	103168	X	49817	-0-	-53351	-0-	49005	3	812	9	Y	738	822	1			165
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	NO RPT	-0-	-48639	-0-					Y	NO RPT					190

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
05	68572	X	44373	-0-	-24199	-0-	1332 246	1 9	42795	3	Y	224	251	1			134
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	NO RPT	-0-	-36022	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	49042	X	32245	-0-	-16797	-0-	970 124	1 9	31151	3	Y	113	127	1			67
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	NO RPT	-0-	-30876	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	156426	X	59591	-0-	-96835	-0-	58319	3	1272	9	Y	1156	1189	1			81
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	NO RPT	-0-	-54281	-0-					Y	NO RPT					118

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

05	95356	X	71131	-0-	-24225	-0-	3503	1	66456	3	Y	1065	904	1			349
							1172	9									
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	NO RPT	-0-	-67735	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

05	139097	X	69525	-0-	-69572	-0-	68437	3	1088	9	Y	989	981	1			69
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	NO RPT	-0-	-69533	-0-					Y	NO RPT					105

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

05	265577	X	26524	-0-	-239053	-0-	26303	3	221	9	Y	201	227	1			120
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	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					57

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

05	215915	X	78695	-0-	-137220	-0-	77716	3	979	9	Y	890	888	1			62
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	NO RPT	-0-	-78709	-0-					Y	NO RPT					105

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

05	234453	X	109316	-0-	-125137	-0-	107939	3	1377	9	Y	1252	1253	1			87
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	NO RPT	-0-	-109306	-0-					Y	NO RPT					236

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
05	162471	X	68493	-0-	-93978	-0-	67535	3	958	9	Y	871	965	1			405
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	NO RPT	-0-	-68479	-0-					Y	NO RPT					107

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
05	158782	X	64622	-0-	-94160	-0-	63988	3	634	9	Y	576	641	1			268
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	NO RPT	-0-	-64635	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2					72
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

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
05	465	N	175	-0-	-290	-0-	26	1	148	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	2119	2	24	9	N	22	22	8			142
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

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					157
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					105
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

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

05	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	232	1	1326	2	Y	4					4
							4	9									
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									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	708	2	66	9	N	60					127
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	1468	2			N	-0-					3
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3610	-0-	510	510	3568	2	42	9	N	38					55
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	57	2			N	-0-					72
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					22
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					17
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					25
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 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
05	2139	X	1169	-0-	-970	-0-	97	1	1072	2	Y	-0-					
							1	9									147
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	
							44	9									20
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									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 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
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					127
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

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
05	2604	N	620	-0-	-1984	-0-	92	1	524	2	Y	4					
							4	9									5
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-

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
05	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	2			N	-0-					20
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

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
05	3131	X	748	-0-	-2383	-0-	111	1	635	2	Y	2					
							2	9									17
06	3030	X	1834	-0-	-1196	-0-	234	1	1587	2	Y	12	10	1			
							13	9									19
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	393	1	2348	2	Y	15	11	1			
							17	9									23
08	2697	X	1993	-0-	-704	-0-	256	1	1728	2	Y	8	17	1			
							9	9									14
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	318	1	2360	2	Y	5	7	1			
							6	9									12
10	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	303	1	2366	2	Y	5	6	1			
							6	9									11

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					50
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

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
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					28
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-					21

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
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	5	145	1			15
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

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
05	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	1087	2			N	-0-					125
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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	227	1	702	2	N	-0-					13
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

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
05	2232	X	361	-0-	-1871	-0-	108	1	253	2	N	-0-					127
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									

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
05	1364	N	846	-0-	-518	-0-	846	2			N	-0-					62
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

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
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					154
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

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
05	558	N	41	-0-	-517	-0-	41	2			N	-0-					99
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 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
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	58	1	644	2	Y	5	2	8			8
							6	9									
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									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			17
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					15
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

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					12
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 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
05	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					8
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					53
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			N	-0-					52
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1731	-0-	-222	-0-	423	1	1308	2	N	-0-					165
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									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	227	-0-	-641	-0-	225	2	2	9	N	2					129
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

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
05	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	2563	2	1	9	N	1	1	8			17
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

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
05	1333	N	61	-0-	-1272	-0-	61	2			Y	-0-					40
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

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
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	118	1	275	2	N	-0-					74
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
05	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			N	-0-					55
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					142
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

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
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3273	2	1	9	N	1	1	8			138
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

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
05	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					38
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

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
05	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	2404	2			N	-0-					67
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

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	2			N	-0-					55
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	562	1	1735	2	N	-0-					100
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 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
05	1891	N	1121	-0-	-770	-0-	1121	2			N	-0-					25
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 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
05	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					9
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
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

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
05	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	436	1	2493	2	N	110	158	1			27
							121	9									
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

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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					75
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

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
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					50
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-					148
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

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
05	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	375	1	2144	2	Y	-0-					7
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

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
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

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	180	1	421	2	N	-0-					155
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	90	1	154	2	N	1	1	8			155
							1	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	72	-0-	-486	-0-	72	2			N	-0-					90
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					27
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

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					72
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	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

05	1798	N	37	-0-	-1761	-0-	37	2			N	-0-					94
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

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

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

05	1829	X	1399	-0-	-430	-0-	116	1	1279	2	Y	4					12
							4	9									
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									

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

05	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	119	1	1317	2	Y	5					19
							6	9									
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									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	805	1	4606	2	Y	-0-					133
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 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
05	434	N	7	-0-	-427	-0-	2	1	5	2	N	-0-					110
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
	HARDY, JOHN				WELL #: 7	RRCID -> 235928						COMPL. DATE 09/27/2007					TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821
05	3100	N	34	-0-	-3066	40	5	1	29	2	Y	-0-					3
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-
	HINSON GAS UNIT 1				WELL #: 11	RRCID -> 236023						COMPL. DATE 12/12/2007					TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
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
	DOLLAR GAS UNIT 1				WELL #: 8	RRCID -> 236024						COMPL. DATE 12/25/2007					TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878
05	1922	N	224	-0-	-1698	-0-	224	2			N	-0-					27
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
	CHEVALLIER				WELL #: 6	RRCID -> 236027						COMPL. DATE 04/01/2008					TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					27
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
	GILSON GU				WELL #: 5	RRCID -> 236110						COMPL. DATE 05/04/2008					TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708
05	930	N	589	-0-	-341	-0-	176	1	413	2	N	-0-					119
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					79
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					54
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					47
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8			25
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			32
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

05	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					169
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					21
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

05	2573	X	2364	-0-	-209	-0-	2364	2			Y	-0-					120
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					42
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

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
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			60
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

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
05	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					28
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			27
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	2046	N	381	-0-	-1665	-0-	381	2			N	-0-					147
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

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
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2	2	8			38
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					107
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	32	-0-	-2479	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1743	-0-	-1543	-0-	1743	2			N	-0-					47
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3065	-0-	-996	-0-	3063	2	2	9	N	2	2	8			90
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

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					7
06	3150	X	1898	-0-	-1252	-0-	242	1	1641	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
07	3255	X	2151	-0-	-1104	-0-	307	1	1834	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
08	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	410	1	2775	2	Y	20	25	1			5
							22	9									
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	276	1	2049	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	2139	X	1915	-0-	-224	-0-	217	1	1694	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					2
10	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

05	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					114
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					100
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

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
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					15
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

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
05	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	3990	2	2	9	N	2	1	8			55
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

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
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3764	2	1	9	N	1					78
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

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
05	899	X	65	-0-	-834	-0-	65	2			N	-0-					125
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-					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
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2197	2	175	9	N	159	176	1	1	8	127
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

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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					32
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	2541	2			N	-0-					50
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					114
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

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	9154	-0-	-17661	-0-	294	1	8850	2	N	9					89
							10	9									
06	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	1260	1	25747	2	N	164	166	1	4	8	83
							180	9									
07	26691	X	25175	-0-	-1516	-0-	1302	1	23784	2	N	81					164
							89	9									
08	26691	X	24193	-0-	-2498	-0-	1302	1	22775	2	N	105	175	1	5	8	89
							116	9									
09	27180	X	22634	-0-	-4546	-0-	1260	1	21355	2	N	17	2	8			104
							19	9									
10	28086	X	22908	-0-	-5178	-0-	1302	1	21500	2	N	96	171	1	2	8	27
							106	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7819	-0-	-0-	-0-	7796	2	23	9	N	21	5	8			74
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-					31

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	116	1	2966	2	Y	37	1	8			190
							41	9									
06	3660	X	2193	-0-	-1467	-0-	88	1	2085	2	Y	18	177	1			31
							20	9									
07	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	93	1	2145	2	Y	43					74
							47	9									
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	122	1	2697	2	Y	99					173
							109	9									
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	160	1	3421	2	Y	15	151	1	1	8	36
							17	9									
10	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	116	1	2300	2	Y	19	1	8			54
							21	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

05	47058	X	45128	-0-	-1930	-0-	310	1	43926	2	Y	811	869	1			350
							892	9									
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									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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

05	17174	X	15001	-0-	-2173	-0-	14845	2	156	9	N	142	167	1			150
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	2	8	94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	20938	-0-	-3025	-0-	20671	2	267	9	N	243	189	1	1	8	214
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	1	8	81

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16609	2	86	9	N	78					157
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

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
05	17453	X	15413	-0-	-2040	-0-	15216	2	197	9	N	179	153	1			131
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

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55676	X	52558	-0-	-3118	-0-	310	1	52061	2	N	170	167	1			97
							187	9									
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									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	15669	-0-	-1350	-0-	15487	2	182	9	N	165	177	1	6	8	119
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35805	X	30621	-0-	-5184	-0-	30252	2	369	9	N	335	350	1	3	8	104
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30256	X	24194	-0-	-6062	-0-	279	1	23698	2	N	197	169	1			228
							217	9									
06	24270	X	21702	-0-	-2568	-0-	270	1	21278	2	N	140	345	1	3	8	20
							154	9									
07	25079	X	20931	-0-	-4148	-0-	279	1	20432	2	N	200	181	1	3	8	36
							220	9									
08	24180	X	20188	-0-	-3992	-0-	279	1	19759	2	N	136	3	8			169
							150	9									
09	23400	X	18943	-0-	-4457	-0-	270	1	18548	2	N	114	169	1	2	8	112
							125	9									
10	24180	X	18906	-0-	-5274	-0-	279	1	18469	2	N	144	178	1	3	8	75
							158	9									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

05	24304	X	20202	-0-	-4102	-0-	19859	2	343	9	N	312	374	1	6	8	120
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

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

05	36549	X	31165	-0-	-5384	-0-	279	1	30498	2	N	353	188	1			202
							388	9									
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									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

05	29202	X	23395	-0-	-5807	-0-	279	1	22733	2	N	348	336	1	8	8	47
							383	9									
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									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

05	26722	X	22180	-0-	-4542	-0-	21826	2	354	9	N	322	359	1	1	8	89
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	2	8	72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38234	X	38234	-0-	-0-	-0-	2869	1	34959	2	N	369	185	1	49	8	332
							406	9									
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									

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
05	34689	X	25965	-0-	-8724	-0-	118	1	25580	2	N	243	372	1	15	8	45
							267	9									
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									

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
05	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	1896	1	21942	2	N	254	324	1	26	8	25
							279	9									
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									

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
05	50654	X	35851	-0-	-14803	-0-	161	1	35122	2	N	516	354	1	8	8	205
							568	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	53103	X	42877	-0-	-10226	-0-	1899	1	40543	2	N	395	364	1	1	8	220
							435	9									
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									

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
05	46190	X	38346	-0-	-7844	-0-	279	1	37669	2	N	362	359	1			204
							398	9									
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	2	8			75
							201	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
05	15779	X	11549	-0-	-4230	-0-	310	1	10725	2	N	467	355	1	6	8	188
							514	9									
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									

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
05	15934	X	13950	-0-	-1984	-0-	2639	1	11259	2	N	47					220
							52	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	98890	X	56760	-0-	-42130	-0-	279	1	55642	2	N	763	711	1	7	8	182
							839	9									
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									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

05	16585	X	9676	-0-	-6909	-0-	9556	2	120	9	N	109					169
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

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

05	88226	X	47867	-0-	-40359	-0-	279	1	45704	2	N	1713	1775	1	24	8	167
							1884	9									
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									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

05	138911	X	76550	-0-	-62361	-0-	310	1	75139	2	N	1001	1066	1			63
							1101	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 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
05	53165	X	24629	-0-	-28536	-0-	225	1	24141	2	N	239	351	1	7	8	68
							263	9									
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									

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
05	204569	X	66774	-0-	-137795	-0-	620	1	63295	2	N	2599	2702	1	14	8	168
							2859	9									
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									

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
05	172174	X	81380	-0-	-90794	-0-	279	1	80564	2	N	488	527	1			180
							537	9									
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	2	8			80
							241	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
05	66929	X	40898	-0-	-26031	-0-	279	1	39991	2	N	571	499	1	13	8	190
							628	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	61141	X	61141	-0-	-0-	-0-	279	1	59631	2	N	1119	1023	1			156
							1231	9									
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									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 11388 - 17672

05	304327	X	166193	-0-	-138134	-0-	163800	2	2393	9	N	2175	2255	1	27	8	190
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

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 10839 - 11053

05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	N	-0-					-0-
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-

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 11309 - 16910

05	187519	X	144388	-0-	-43131	-0-	310	1	141362	2	N	2469	2488	1	18	8	142
							2716	9									
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									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 10924 - 13961

05	161851	X	124798	-0-	-37053	-0-	580	1	121992	2	N	2024	2112	1	29	8	27
							2226	9									
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	82047	-0-	-65253	-0-	565	1	80319	2	N	1057	1087	1	8	8	172
							1163	9									
10	124806	X	76269	-0-	-48537	-0-	586	1	74582	2	N	1001	1104	1	8	8	61
							1101	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	348967	X	239270	-0-	-109697	-0-	235970	2	3300	9	N	3000	2835	1	37	8	333
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

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

05	159433	X	100870	-0-	-58563	-0-	279	1	98873	2	N	1562	1568	1	49	8	122
							1718	9									
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									

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

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									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

05	434	N	306	-0-	-128	-0-	9	1	297	2	N	-0-					94
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

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					140
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

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
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					99
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					57
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					57
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					57
*02	1204	N	997	-0-	-207	-0-	997	2			Y	-0-					57
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					57
*04	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			Y	-0-					57
*05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					57
*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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					41
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					41
*01	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			Y	-0-					41
*02	1596	N	1218	-0-	-378	-0-	1218	2			Y	-0-					41
*03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			Y	-0-					41
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					41
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					41
*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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					77
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

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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					18
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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1578	2	79	9	N	72	188	1			31
10	1581	N	785	-0-	-796	-0-	785	2			N	-0-					31

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1764	2	1	9	N	1	189	1	1	8	18
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

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42346	X	36560	-0-	-5786	-0-	36133	2	427	9	N	388	380	1	8	8	247
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

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53568	X	45561	-0-	-8007	-0-	44741	2	820	9	N	745	754	1	8	8	253
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56978	X	44075	-0-	-12903	-0-	43503	2	572	9	N	520	567	1	4	8	247
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

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25699	X	21673	-0-	-4026	-0-	21323	2	350	9	N	318	190	1	6	8	251
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

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
05	32643	X	24255	-0-	-8388	-0-	23820	2	435	9	N	395	382	1	5	8	272
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1749		1749	-0-	-0-	-0-	1638	2	111	9	N	101	193	1			130
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

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
05	4495	#	3779	-0-	-716	-0-	3618	2	161	9	N	146	189	1			121
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	3782	#	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					212

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
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

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
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					34
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	517	-0-	-134	-0-	500	2	17	9	N	15					125

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1292	2	62	9	N	56					161
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	925	-0-	-439	-0-	900	2	25	9	N	23					100

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17	43	1			54
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

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5	15	1			3
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

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	N	17	43	1			37
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

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
05	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					111
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

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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					214
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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									

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

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

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									

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

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									

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									

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-

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									

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
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	90	1	1622	2	N	44	178	1			25
							48	9									
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									

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
05	3751		3705	-0-	-46	-0-	164	1	3541	2	N	-0-					53
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									

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
05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	377	1	6798	2	N	-0-					-0-
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

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
05	5549	X	4980	-0-	-569	-0-	4949	2	31	9	N	28	181	1			22
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

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
05	13113	X	11483	-0-	-1630	-0-	602	1	10863	2	Y	16					44
							18	9									
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									

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
05	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	232	1	4185	2	Y	-0-					3
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									

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
05	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	147	1	2650	2	Y	-0-					3
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									

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
05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	785	1	14182	2	Y	16					48
							18	9									
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									

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
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-					2
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									

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
05	8959	X	7487	-0-	-1472	-0-	392	1	7082	2	Y	12					36
							13	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	91	1	1645	2	Y	-0-					1
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									

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
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	41					82
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									

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
05	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	127	1	1964	2	N	-0-					115
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

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
05	1488	X	1189	-0-	-299	-0-	72	1	1117	2	N	-0-					57
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	235	1	3641	2	N	-0-					52
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

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
05	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	930	1	3682	2	N	54	176	1			44
							59	9									
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

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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
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	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					10
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

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
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					27
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					110
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

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
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					150
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

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
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					103
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

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
05	11408	X	8421	-0-	-2987	-0-	8400	2	21	9	N	19					100
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

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
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2386	2	22	9	N	20					267
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

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
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					173
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

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
05	1457	N	880	-0-	-577	-0-	880	2			N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
05	1085	X	37	-0-	-1048	-0-	37	2			N	-0-					80
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

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

05	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	4520	2			N	-0-					32
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

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					213
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

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					135
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

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

05	2821	X	2045	-0-	-776	-0-	2045	2			N	-0-					213
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

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

05	6789	X	4794	-0-	-1995	-0-	4794	2			N	-0-					168
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

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

05	10509	X	10244	-0-	-265	-0-	10242	2	2	9	N	2					214
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					17
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

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7699	2	12	9	N	11					93
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

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8230	2	13	9	N	12					150
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

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

05	7285	X	7101	-0-	-184	-0-	7101	2			N	-0-					112
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

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

05	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	4298	2			N	-0-					100
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

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

05	248	X	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					63
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2914	-0-	-775	-0-	2914	2			N	-0-					123
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
	SABINE LISA				WELL #: 1H		RRCID -> 192916		COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 5335 - 13021		
05	558	N	72	-0-	-486	-0-	72	2			N	-0-					38
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									
	MCMAHON FEDERAL				WELL #: 1H		RRCID -> 196740		COMPL. DATE 05/04/2003			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 6535 - 10663		
05	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	3442	2			N	-0-					35
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
	ELLORA-R.E. DAVIS				WELL #: 1H		RRCID -> 196760		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 6096			PERF. 6068 - 12448		
05	682	N	204	-0-	-478	-0-	204	2			N	-0-					-0-
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-
	CORBETT				WELL #: 1H		RRCID -> 197631		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SCRUGGS				WELL #: 1H		RRCID -> 200616		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6269			PERF. 6488 - 13054		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5434	-0-	-363	-0-	5434	2			N	-0-					198
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

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1378	17	1	1288	2	N	-0-					33
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

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	16677	-0-	-3907	-0-	16677	2			N	-0-					170
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

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 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
05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					187
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

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
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

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
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					32
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
05	6634	X	6020	-0-	-614	-0-	6020	2			N	-0-					62
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

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
05	5332	X	152	-0-	-5180	-0-	152	2			N	-0-					162
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

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
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					82
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

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
05	651	N	289	-0-	-362	-0-	289	2			N	-0-					52
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					150
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

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

05	1147	X	59	-0-	-1088	-0-	59	2			N	-0-					87
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

05	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					10
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

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					38
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

05	3162	X	2176	-0-	-986	-0-	2176	2			N	-0-					38
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

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					20
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 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
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					57
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

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					83
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					52
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

05	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	3511	2			N	-0-					95
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					57
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					57
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

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					147
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

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

05	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3489	2			N	-0-					147
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

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

05	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-					167
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

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					230
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	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					40
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					40
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					40
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					40
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					40
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. //CONT.// 424752
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5753	2	6	4	N	13					65
							14	9									
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	5248	-0-	-2006	-0-	5245	2	2	4	N	1					50
							1	9									

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	255	1	1736	2	Y	-0-					37
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	3	3	3

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	272	1	1844	2	Y	-0-					151
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	2101	-0-	-100	-0-	271	1	1829	2	Y	1	109	1	8	3	9
							1	9									

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

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-					42
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1970	2	107	9	N	97					139
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					106

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 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
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							

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

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

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

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							

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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

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

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

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

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

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

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

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

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

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

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									

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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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									

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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					5
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9297	-0-	9297	35876	497	1	8800	2	N	-0-					34
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

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
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	101	1	2199	2	Y	-0-					12
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	89	1	2001	2	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	164	1	3581	2	Y	-0-					23
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	109	1	2366	2	Y	-0-					15
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	43	1	964	2	Y	-0-					-0-
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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	125	1	2794	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	68	1	1642	2	N	-0-					20
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

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
05	9114	X	8455	-0-	-659	-0-	371	1	8084	2	Y	-0-					65
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

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
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	284	1	6181	2	Y	-0-					43
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

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
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	179	1	4335	2	N	-0-					77
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									

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
*11	1260	N	92	-0-	-1168	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	141	1	2150	2	N	-0-					-0-
*01	682	N	667	-0-	-15	-0-	50	1	617	2	N	-0-					-0-
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1729	2	N	-0-					-0-
*03	2046	N	1327	-0-	-719	-0-	67	1	1260	2	N	-0-					-0-
*04	660	N	504	-0-	-156	-0-	15	1	489	2	N	-0-					-0-
*05	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	64	1	1558	2	N	-0-					-0-
*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-

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
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	317	1	6916	2	Y	-0-					54
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

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
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	166	1	4003	2	N	-0-					58
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

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
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	N	-0-					-0-
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	2	N	-0-					-0-
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	137	1	1678	2	N	-0-					-0-
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	2	N	-0-					-0-
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	N	-0-					-0-
*04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	35	1	1117	2	N	-0-					-0-
*05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	47	1	1136	2	N	-0-					-0-
*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-

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
05	8370	X	7215	-0-	-1155	-0-	317	1	6898	2	Y	-0-					57
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									

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
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	245	1	5923	2	N	-0-					173
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*11	4920	X	4822	-0-	-98	-0-	205	1	4617	2	Y	-0-					-0-
*12	5146	X	4144	-0-	-1002	-0-	176	1	3968	2	Y	-0-					-0-
*01	5146	X	4338	-0-	-808	-0-	185	1	4153	2	Y	-0-					-0-
*02	4256	X	3851	-0-	-405	-0-	163	1	3688	2	Y	-0-					-0-
*03	4712	X	3829	-0-	-883	-0-	166	1	3662	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	4560	X	3202	-0-	-1358	-0-	137	1	3065	2	Y	-0-					-0-
*05	4340	X	3384	-0-	-956	-0-	145	1	3239	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	231	1	5035	2	Y	-0-					74
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

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
05	5673	X	5407	-0-	-266	-0-	231	1	5176	2	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

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

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	226	1	5105	2	Y	-0-					-0-
*12	5828	X	4523	-0-	-1305	-0-	192	1	4331	2	Y	-0-					-0-
*01	5828	X	4527	-0-	-1301	-0-	193	1	4334	2	Y	-0-					-0-
*02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	212	1	4800	2	Y	-0-					-0-
*03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	233	1	5156	2	Y	-0-					-0-
*04	5100	X	5075	-0-	-25	-0-	217	1	4858	2	Y	-0-					-0-
*05	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	214	1	4797	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6045	X	4212	-0-	-1833	-0-	185	1	4027	2	Y	-0-					47
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	137	1	3315	2	N	-0-					65
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

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	273	1	6598	2	N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 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
05	11408	X	10957	-0-	-451	-0-	468	1	10489	2	N	-0-					28
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

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13679		13679	-0-	-0-	-0-	13657	2	22	9	N	20					173
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

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1156	-0-	-1665	-0-	158	1	998	2	N	-0-					110
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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					71
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	2988	X	2563	-0-	-425	-0-	394	1	2152	2	N	15								169
							17	9												
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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	3433	X	785	-0-	-2648	-0-	196	1	504	2	N	77	175	1			104
							85	9									
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					184

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					48
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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

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

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					60
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	201	2	22	9	N	20					126
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

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	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
05	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	5356	2	9	9	N	8	2	8			120
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

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366
GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	5823	2	73	9	N	66	114	1	5	8	52
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

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 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
05	1674	N	966	-0-	-708	-0-	965	2	1	9	N	1					135
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3614		3614	-0-	-0-	8918	3614	2			N	-0-					-0-
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-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	1			N	-0-					42
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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	651	#	298	-0-	-353	-0-	24	1	274	2	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	110	1	1280	2	Y	-0-					12
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	403	N	67	-0-	-336	-0-	18	1	49	2	N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-124	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	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

05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	710	1	2228	2	N	1					367
							1	9									
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									

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1183	-0-	-274	-0-	1183	2			Y	-0-					161
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

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	478	-0-	-1661	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

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

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					4

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

05	496	N	374	-0-	-122	-0-	30	1	344	2	Y	-0-					3
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	775	N	515	-0-	-260	-0-	135	1	380	2	N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-3596	-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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
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	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
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	198	1	3595	2	Y	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					163

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
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	189	1	2486	2	Y	2					20
							2	9									
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
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	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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					169
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	173	1	2677	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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.		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	195	1	2247	2	N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

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
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	596	1	3908	2	Y	-0-					9
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	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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

05	1178	N	901	-0-	-277	-0-	172	1	729	3	Y	-0-					20
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

05	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	634	1	4162	2	Y	21					117
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					126

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

05	992	N	653	-0-	-339	-0-	125	1	528	3	Y	-0-					137
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					158

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	2	Y	-0-					8
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	88	1	580	2	Y	-0-					1
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	339	1	3936	2	Y	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-4278	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3698					Y	NO RPT					31

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
05	6541	X	6042	-0-	-499	-0-	6042	3			Y	-0-	142	1			3
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	NO RPT	-0-	-9424	-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
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	310	1	4789	2	N	-0-					189
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	NO RPT	-0-	-4278	-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
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	53	1	614	2	Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-341	-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
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	390	1	5946	2	N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-6324	-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
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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
05	3100	N	3270	-0-	170	778	260	1	3010	2	Y	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-3255	-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
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	805	2	N	3					95
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					109

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
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	2	N	3					30
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					89

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
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	288	1	4385	2	N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-2170	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	608	1	3275	2	Y	-0-					143
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	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	312	1	4110	2	N	-0-					173
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					180

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
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	13	1	142	2	N	-0-					180
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
05	4340	X	1207	-0-	-3133	-0-	85	1	1122	2	Y	-0-					-0-
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
05	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	100	1	1123	2	N	15					119
							17	9									
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					48
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	316					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
05	2976	X	414	-0-	-2562	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					28
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-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
05	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	351	1	4619	2	Y	149					222
							164	9									
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-62	-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
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	2	N	-0-					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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.		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
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	242	1	4385	2	N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-4185	-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
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-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
05	3100	N	3679	-0-	579	1132	260	1	3419	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					102
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1085	N	29	-0-	-1056	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
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	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
05	2170	X	1466	-0-	-704	-0-	89	1	1377	2	N	-0-					169
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	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					170

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	N	-0-					33
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	260	1	2991	2	N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					22

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	15					213
							17	9									
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					133
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	NO RPT	-0-	-31	-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
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	139	1	1594	2	N	8					170
							9	9									
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1645	2	N	-0-					227
06	1440	N	721	-0-	-719	-0-	78	1	634	2	N	8					235
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1798	-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				
05	3937	X	253	-0-	-3684	-0-	36	1	217	2	Y	-0-					71
06	2910	X	155	-0-	-2755	-0-	24	1	130	2	Y	1					72
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					72
	TAYLOR, D. R. HEIRS				WELL #: 9	RRCID -> 235312	COMPL. DATE 02/26/2008				TOTAL DEPTH 8791		PERF. 6560 - 8717				
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
	TAYLOR, D. R. HEIRS				WELL #: 10	RRCID -> 235471	COMPL. DATE 03/12/2008				TOTAL DEPTH 8882		PERF. 6442 - 8660				
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	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				
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	112	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	324	-0-	-456	-0-	39	1	276	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
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	589	X	NO RPT	-0-	-589	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1249	1	2118	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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

05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	591	1	6794	2	N	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					87

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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	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
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	482	1	8738	2	N	-0-					117
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	320	1	3684	2	N	-0-					3
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7036					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	245	1	2814	2	N	8					115
							9	9									
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	775	X	NO RPT	-0-	-775	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1722	2	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					37

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7273	-0-	-198	-0-	1043	1	6230	2	Y	-0-					74
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	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					75

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

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

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					117

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

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

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

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

05	13113	X	12788	-0-	-325	-0-	1023	1	11765	2	N	-0-					172
06	12690	X	12563	-0-	-127	-0-	1088	1	8818	2	N	-0-					172
							2657	3									
07	12183	X	11859	-0-	-324	-0-	1179	1	10660	3	N	18					190
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					190

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	13857	X	12757	-0-	-1100	-0-	1020	1	11731	2	N	5					32
							6	9									
06	13440	X	11766	-0-	-1674	-0-	1069	1	8658	2	N	-0-					32
							2039	3									
07	13423	X	11248	-0-	-2175	-0-	1120	1	10128	3	N	-0-					32
08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	987	1	10669	3	N	1					33
							1	9									
09	11190	X	10803	-0-	-387	-0-	964	1	9839	3	N	-0-					33
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					33

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
05	17701	X	16218	-0-	-1483	-0-	1295	1	14894	2	N	26					155
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					162

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					85
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	231	-0-	-203	-0-	9	1	222	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

05	279	N	265	-0-	-14	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

05	682	X	651	-0-	-31	-0-	25	1	626	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

05	1519	X	1231	-0-	-288	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	117	1	2898	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	90	1	2236	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3989	-0-	-599	-0-	153	1	3785	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	265	-0-	-417	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 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
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	29	1	717	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 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
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	17	1	430	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	13	1	312	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	4278	X	3589	-0-	-689	-0-	139	1	3450	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5729	-0-	-595	-0-	222	1	5507	2	Y	-0-			-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	229	1	5686	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

05	17267	X	9914	-0-	-7353	-0-	380	1	9434	2	Y	91	98	1			17
							100	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

05	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	123	1	3044	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

05	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	1020	1	25301	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

05	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	424	1	10528	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

05	3193	X	1822	-0-	-1371	-0-	71	1	1751	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

05	9641	X	8990	-0-	-651	-0-	348	1	8642	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

05	2325	N	1770	-0-	-555	-0-	69	1	1701	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

05	5890	X	4253	-0-	-1637	-0-	165	1	4088	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	214	1	5309	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

05	10168	X	7771	-0-	-2397	-0-	301	1	7470	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

05	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	147	1	3658	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

05	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	163	1	4056	2	Y	91	98	1			17
							100	9									
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									

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
05	51739	X	21020	-0-	-30719	-0-	814	1	20206	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	115	1	2851	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079	X	17791	-0-	-7288	-0-	687	1	17053	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	109	1	2698	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	178	1	4424	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	140	1	3484	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	305	1	7569	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	29574	X	18410	-0-	-11164	-0-	713	1	17697	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1302	X	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					210
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	682	N	459	-0-	-223	-0-	37	1	422	2	N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	123	1	2530	3	Y	4					107
							4	9									
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-558	-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
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1788	3	Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-310	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	197	1	2271	2	N	13					208
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-2480	-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
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					39
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.		NO RPT	-0-	-0-	203					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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	155	X	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	2	N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					47

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

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

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

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2015 - PLUGGED 082815

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

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

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-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					45
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

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

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

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	562	-0-	-616	-0-	562	2			N	-0-					160
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

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
05	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					60
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-37	-0-	19	1	372	2	Y	5	16	1			34
							6	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	410	2	Y	8					42
							9	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	98	1	536	2	Y	6					48
							7	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	518	2	Y	5	21	1			32
							6	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	438	2	Y	7					39
							8	9									
10	651	N	301	-0-	-350	-0-	1	1	293	2	Y	6	8	1			37
							7	9									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	637	1	3540	2	N	-0-					132
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

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	505	1	3069	2	N	-0-					2
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3373	-0-	273	273	512	1	2861	2	N	-0-					250
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

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

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					122
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					122

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					57

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
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					142
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					142

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

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

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	184	1	4890	2	N	-0-					97
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	6268	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									

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
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	330	1	4842	2	N	-0-					82
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									

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
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	109	1	2893	2	N	-0-					48
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									

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
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	280	1	7452	2	N	-0-					202
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	203	1	5407	2	N	-0-					153
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

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
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	267	1	3918	2	N	-0-					86
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									

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
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	121	1	3217	2	N	13					107
							14	9									
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

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
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	125	1	3313	2	N	-0-					113
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

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
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	166	1	4424	2	N	-0-					70
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
05	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	172	1	4584	2	N	-0-					20
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									

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

05	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	188	1	4994	2	N	5					221
							6	9									
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									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	275	1	4027	2	N	2					102
							2	9									
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									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	228	1	3350	2	N	-0-					79
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	91	1	2408	2	N	3					94
							3	9									
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									

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
05	13516	X	12605	-0-	-911	-0-	457	1	12148	2	N	-0-					94
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

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
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	127	1	3382	2	N	-0-					163
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

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
05	8215	X	7461	-0-	-754	-0-	270	1	7182	2	N	8					68
							9	9									
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									

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
05	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	247	1	3628	2	N	-0-					183
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	151	1	4023	2	N	-0-					26
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

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
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	323	1	8599	2	N	-0-					102
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									

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
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	315	1	8387	2	N	-0-					8
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									

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
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					71
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

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
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	280	1	7453	2	N	10					77
							11	9									
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	236	1	6282	2	N	-0-					88
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									

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
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	158	1	4210	2	N	-0-					78
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									

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
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					45
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

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
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	2	N	-0-					96
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

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
05	837	X	22	-0-	-815	-0-	1	1	21	2	N	-0-					2
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

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
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	2	N	-0-					188
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	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
05	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	161	1	4262	2	N	25					146
							28	9									
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									

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
05	2015	X	1248	-0-	-767	-0-	45	1	1186	2	N	15					122
							17	9									
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									

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
05	1364	N	784	-0-	-580	-0-	771	2	13	9	N	12					78
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

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					61
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

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	489	-0-	-906	-0-	472	2	17	9	N	15					53
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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
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-

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

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									

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

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

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									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

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

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

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	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	443	1	8354	2	Y	25	42	1			8
							28	9									
06	10320	X	7778	-0-	-2542	-0-	380	1	7398	2	Y	-0-					8
07	10664	X	8745	-0-	-1919	-0-	438	1	8307	2	Y	-0-					8
08	10633	X	7971	-0-	-2662	-0-	393	1	7571	2	Y	6					14
							7	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

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									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

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

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

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

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF. 13036 - 13450

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

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
05	6634	X	2642	-0-	-3992	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1581	N	393	-0-	-1188	-0-	393	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					242
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

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
05	899	N	231	-0-	-668	-0-	229	2	2	9	N	2	1	8			65
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

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
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	574	2	2	9	N	2					49
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

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
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					17
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

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
05	12307	X	11540	-0-	-767	-0-	11367	2	173	9	Y	157	186	1			70
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

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
05	22010	X	20035	-0-	-1975	-0-	19861	2	174	9	Y	158	182	1	1	8	65
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5422	-0-	-1739	-0-	5215	2	207	9	N	188	188	1	20	8	97
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

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
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	795	2	57	9	N	52					92
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

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
05	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	4263	2	290	9	N	264	191	1	26	8	129
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

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
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2963	2	161	9	N	146					253
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					30

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8190	-0-	-149	-0-	8176	3	14	9	N	13					151
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15823					N	NO RPT					24

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
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2127	3	10	9	N	9					109
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					150

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
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					38

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
05	17329	X	15558	-0-	-1771	-0-	15446	3	112	9	N	102					189
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	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					69

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
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					144
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.		NO RPT	-0-	-0-	18265					N	NO RPT					22

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
05	11935	X	9055	-0-	-2880	-0-	9054	3	1	9	N	1					13
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	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					159

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
05	26629	X	22365	-0-	-4264	-0-	22232	3	133	9	N	121	181	1			117
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	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					185

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33728	X	27681	-0-	-6047	-0-	27524	3	157	9	N	143	188	1			159
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	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT					214

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
05	34751	X	29032	-0-	-5719	-0-	28868	3	164	9	N	149	186	1			175
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	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT					157

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
05	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1079	2	72	9	N	65					94
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

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	13412	-0-	-2243	-0-	1797	1	11424	2	N	174	179	1	15	8	42
							191	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	213	1	1973	2	N	5					20
							6	9									
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1454	-0-	-1956	-0-	595	1	852	2	Y	6	15	1	1	8	4
							7	9									
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									

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
05	1674	N	1074	-0-	-600	-0-	244	1	830	2	Y	-0-					139
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

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
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	394	1	1272	2	Y	35	78	1	1	8	21
							39	9									
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									

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
05	4309	X	3771	-0-	-538	-0-	523	1	3236	2	Y	11	40	1			7
							12	9									
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									

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
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	186	1	3631	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	282	-0-	-617	-0-	69	1	213	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	119	1	2312	2	N	-0-					87
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

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
05	2790	X	1481	-0-	-1309	-0-	372	1	1108	2	Y	1	74	1	1	8	1
							1	9									
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-

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
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	608	1	3061	2	N	11					26
							12	9									
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

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
05	5363	X	4970	-0-	-393	-0-	635	1	4334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
05	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	138	1	2688	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	150	1	2929	2	N	61	177	1			16
							67	9									
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									

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
05	4061	X	1694	-0-	-2367	-0-	70	1	1550	2	Y	67	25	1			62
							74	9									
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									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

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

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

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

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

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

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

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

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

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

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

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

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971

DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	261	1	192	2	N	-0-						35
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	1	84	2	N	-0-						124
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										

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

05	589	N	391	-0-	-198	-0-	225	1	166	2	N	-0-						20
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	388	1	286	2	N	-0-						47
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	483	1	356	2	N	-0-						135
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

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
05	1581	N	959	-0-	-622	-0-	552	1	407	2	N	-0-					35
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									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	125	1	92	2	N	-0-					8
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1276	2	25	9	N	23	11	1	1	8	162
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					199

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	4162	2	26	9	N	24	9	8			148
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	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					196

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4549	-0-	-783	-0-	4416	2	133	9	N	121	231	1	19	8	79
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					178

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2602	-0-	-932	-0-	2530	2	72	9	N	65	10	8			176
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					159

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	5914	-0-	5914	107493	5787	2	127	9	N	115	64	8			232
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	NO RPT	-0-	-0-	129996					N	NO RPT					240

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	15273	-0-	-2211	-0-	14870	2	403	9	N	366	306	1	42	8	251
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	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					206

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3	1	8			32
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2513	2	199	9	N	181	164	1			43
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	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2100	2	121	9	N	110					150

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3099	N	3071	-0-	-28	-0-	3071	2			N	-0-	127	1			23
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	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2600	2	112	9	N	102					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
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

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

05	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	520 4	1 9	1360	2	Y	4	1	8				6
06	1110 X	830	-0-	-280	-0-	110 7	1 9	713	2	Y	6	2	8				10
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	519 3	1 9	1458	2	Y	3	8	1				5
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	524 4	1 9	1141	2	Y	4	7	1				2
09	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	529 2	1 9	1329	2	Y	2						4
*10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	377 4	1 9	1232	2	Y	4						8

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
05	3100	N	5674	-0-	2574	4898	472	1	5202	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	961	N	529	-0-	-432	-0-	362	1	166	2	Y	1	40	1			1
							1	9									
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-

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
05	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	426	1	1451	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2070	N	340	-0-	-1730	-0-	74	1	265	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	378	1	64	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	449	1	1918	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
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

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
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	455	1	1685	2	Y	24	1	8			40
							26	9									
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									

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
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	456	1	1404	2	Y	33	1	8			75
							36	9									
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									

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
05	589	N	338	-0-	-251	-0-	317	2	21	9	N	19	133	1			27
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

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
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	581	1	1512	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
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-

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
05	1178	N	263	-0-	-915	-0-	228 1	1 9	34	2	N	1	1	8			-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

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
05	3100	N	3085	-0-	-15	1044	498 19	1 9	2568	2	Y	17	1	8			28
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

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
05	1798	N	706	-0-	-1092	-0-	360	1 9	345	2	Y	1	1	8			-0-
06	1080	N	298	-0-	-782	-0-	32	1 9	265	2	Y	1	1	8			-0-
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-

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
05	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	378	1 9	882	2	Y	1	1	8			10
06	1560	N	281	-0-	-1279	-0-	66	1 4 9	211	2	Y	4	3	8			11
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

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
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	415	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	154	-0-	-986	-0-	75	1 9	78	2	Y	1	1	8			-0-
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-

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
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	437	1 12 9	1759	2	Y	11	1	8			17
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	74	1 15 9	345	2	Y	14	3	8			28
07	3100	N	3219	-0-	119	119	498	1 10 9	2711	2	Y	9	22	1			15
08	3047	N	2928	-0-	-119	-0-	503	1 12 9	2413	2	Y	11	21	1			5
09	3000	N	4192	-0-	1192	1192	583	1 9 9	3600	2	Y	8					13
*10	3455	X	2263	-0-	-1192	-0-	378	1 13 9	1872	2	Y	12					25

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
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	45	1 11 9	869	2	Y	10					19
06	990	N	198	-0-	-792	-0-	30	1 13 9	155	2	Y	12	1	8			30
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	138	1 10 9	781	2	Y	9	24	1			15
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	116	1 13 9	724	2	Y	12	22	1			5
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	136	1 9 9	599	2	Y	8					13
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	298	1 13 9	444	2	Y	12					25

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
05	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	431	1	677	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
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									

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
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	373	1	306	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3937	X	3243	-0-	-694	-0-	493	1	2718	2	Y	29	66	1	1	8	17
							32	9									
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									

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
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	348	1	23	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
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									

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
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	462	1	826	2	Y	25	37	1	1	8	21
							28	9									
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									

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	393	1	82	2	Y	22	35	1	1	8	18
							24	9									
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									

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
05	806	N	509	-0-	-297	-0-	382	1	126	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
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									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	400	1	517	2	Y	19	26	1	2	8	14
							21	9									
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									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

05	1116	N	692	-0-	-424	-0-	20	1	657	2	N	14	1	8			74
							15	9									
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

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	437	1	236	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
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									

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
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	714	1	334	2	N	6	1	8			109
							7	9									
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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	493	1	1929	2	Y	7	1	8			11
							8	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3375	2	190	9	N	173	186	1	1	8	57
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					145

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
05	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3845	2	109	9	N	99	182	1	1	8	77
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	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					177

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	248	1	4400	2	N	82					204
							90	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	3					140
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			217
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

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
05	2914	X	250	-0-	-2664	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			46
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

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 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
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	101	2	1	9	N	1	1	8			29
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

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					161
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

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
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

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 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
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					32
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

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 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
05	2108	N	1288	-0-	-820	-0-	1269	2	19	9	N	17					155
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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 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
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					54
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

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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	8			43
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

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
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	N	19	1	8			72
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

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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					55
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

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
05	806	N	231	-0-	-575	-0-	231	2			Y	-0-					133
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

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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					165
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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	398	1	1984	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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	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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	961 N	577	-0-	-384	-0-	104	1	473	2	Y	-0-			-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

05	9641 X	8915	-0-	-726	-0-	1491	1	7424	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
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-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					68
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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 2 RRCID -> 135736 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	805	-0-	-249	-0-	135 19	1 9	651	2	Y	17	16	0			5
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	1 9	35	2	Y	1	1	0			-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	53 14	1 9	252	2	Y	13	8	0			5

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	171 33	1 9	834	2	Y	30	28	0			10
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	157 35	1 9	775	2	Y	32	39	0			3
07	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	241 36	1 9	1144	2	Y	33	25	0			11
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	243 33	1 9	1126	2	Y	30	30	0			11
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	230 32	1 9	1075	2	Y	29	31	0			9
10	1426	N	354	-0-	-1072	-0-	58 21	1 9	275	2	Y	19	19	0			9

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	517	-0-	-289	-0-	85 26	1 9	406	2	Y	24	24	0			10
06	990	N	342	-0-	-648	-0-	54 21	1 9	267	2	Y	19	25	0			4
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	202 52	1 9	985	2	Y	47	44	0			17
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	197 52	1 9	976	2	Y	47	58	0			6
07	1333	N	683	-0-	-650	-0-	109 54	1 9	520	2	Y	49	37	0			18
08	1240	N	752	-0-	-488	-0-	125 48	1 9	579	2	Y	44	43	0			19
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	225 47	1 9	1052	2	Y	43	45	0			17
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	181 35	1 9	861	2	Y	32	31	0			18

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. 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
05	2542	N	1988	-0-	-554		-0-	331	1	1631	2	Y	24	23	0			9
								26	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2497	X	2497	-0-	-0-		-0-	415	1	2046	2	Y	33	30	0			14
								36	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

05	2325	N	1804	-0-	-521		-0-	291	1	1429	2	Y	76	73	0			28
								84	9									
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									

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
05	3968	X	3227	-0-	-741	-0-	538	1	2658	2	Y	28	26	0			11
							31	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

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	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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4495	X	3662	-0-	-833	-0-	612	1	3026	2	Y	22	21	0			8
							24	9									
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									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	5859	X	4061	-0-	-1798	-0-	655	1	3262	2	Y	131	120	0			47
							144	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	464	1	2309	2	Y	23	21	0			8
							25	9									
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	72	1	341	2	Y	29	27	0			11
							32	9									
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									

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
05	6076	X	5027	-0-	-1049	-0-	823	1	4099	2	Y	95	88	0			35
							105	9									
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									

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
05	2108	N	1255	-0-	-853	-0-	210	1	1045	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	252	1	1258	2	Y	24	22	0			8
							26	9									
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									

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
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	350	1	1724	2	Y	66	61	0			25
							73	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	93	1	465	2	Y	34	34	0			13
							37	9									
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	55	50	0			19
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									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	175	1	852	2	Y	35	32	0			12
							39	9									
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									

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
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	250	1	1244	2	Y	8	7	0			3
							9	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	379	1	1886	2	Y	35	28	0			9
							39	9									
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									

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	12	13	0			7
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									

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
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	140	1	696	2	Y	29	26	0			9
							32	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	127	1	634	2	Y	12	12	0			7
							13	9									
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									

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6084	-0-	-860	-0-	992	1	4941	2	Y	137	126	0			48
							151	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3199	-0-	99	99	530	1	2618	2	Y	46	43	0			16
							51	9									
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									

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
05	1178	X	964	-0-	-214	-0-	156	1	755	2	Y	48	46	0			17
							53	9									
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

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
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	284	1	1417	2	Y	58	54	0			20
							64	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

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
05	6913	X	4757	-0-	-2156	-0-	790	1	3917	2	Y	45	36	0			13
							50	9									
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									

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. GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6471		6471	-0-	-0-	-0-	1896	1	4469	2	N	96					175
							106	9									
06	6240		6240	-0-	-0-	-0-	1916	1	4223	2	N	92	177	1			90
							101	9									
07	4590	R	4590	-0-	-0-	-0-	4366	2	224	9	N	204	187	1			107
08	6535		6535	-0-	-0-	-0-	1970	1	4468	2	N	88	170	1			25
							97	9									
09	6280		6280	-0-	-0-	-0-	1935	1	4236	2	N	99					124
							109	9									
10	4619		4324	-0-	-295	-0-	4238	2	86	9	N	78	174	1			28

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
05	2790	#	687	-0-	-2103	-0-	48	1	639	2	N	-0-					49
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
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

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
05	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3756	2	22	9	N	20					40
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

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					48
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

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					40
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

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	132	2	14	9	N	13					111
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

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1061	2	59	9	N	54	180	1			52
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

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					36
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

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	337	1	3554	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2883	-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					21
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-					18

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

05	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	4203	2			N	-0-					389
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

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
S.F.O.T. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247491 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9309 PERF.10123 - 12431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - PLUGGED 05/08/15

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
05	2750	2279	-0-	-471	-0-	2279	2			N	-0-					43
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	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
05	5022 X	4514	-0-	-508	-0-	155	1	4359	2	N	-0-					160
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

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
05	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	802	1	6892	2	N	-0-					258
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	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					153
10	7688 X	6488	-0-	-1200	-0-	364	1	6124	2	N	-0-					153

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	204	1	1637	2	N	-0-					134
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	6854	-0-	3854	3854	807	1	6047	2	N	-0-					134
*10	3100	N	7256	-0-	4156	8010	568	1	6681	2	N	6					140
							7	9									

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

05	6665	X	5826	-0-	-839	-0-	642	1	5184	2	N	-0-					87
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	1068	-0-	-3882	-0-	126	1	942	2	N	-0-					87
10	5115	X	1550	-0-	-3565	-0-	120	1	1419	2	N	10					97
							11	9									

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

05	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	478	1	4136	2	N	-0-					241
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	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					190
10	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	258	1	4335	2	N	-0-					190

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

05	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	866	1	6998	2	N	-0-					175
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	2275	-0-	-3215	-0-	267	1	2006	2	N	2					177
							2	9									
10	5673	X	1594	-0-	-4079	-0-	124	1	1459	2	N	10					187
							11	9									

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

05	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	417	1	3612	2	N	-0-					199
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	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					127
10	4030	X	3388	-0-	-642	-0-	190	1	3198	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	237	1	4430	2	Y	-0-					29
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

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 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
05	5177	X	3995	-0-	-1182	-0-	3611	2	384	3	Y	-0-					45
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

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
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1643	2	175	3	Y	-0-					78
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

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
05	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4451	2	473	3	Y	-0-					42
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

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
05	7409	X	4422	-0-	-2987	-0-	498	1	3924	2	N	-0-					99
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

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
05	3224	X	2795	-0-	-429	-0-	2795	2			N	-0-					41
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LORAC, INC. //CONT.// 508936
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
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		560	-0-	560	1847	560	2			N	-0-					28
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

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	789	-0-	-327	-0-	121	1	668	2	Y	-0-					66
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	139	1	996	2	Y	83	149	1			-0-
							91	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	549	1	1899	2	N	-0-					153
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					153

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	35	1	299	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	371	1	2089	2	N	-0-					10
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		NO RPT	-0-	-0-	5098					N	NO RPT					10

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 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
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	621	1	5751	2	N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	754	1	6844	2	N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					15

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 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	3348	X	2258	-0-	-1090	-0-	699	1	1559	2	Y	-0-					30
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					30

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	630	1	3548	2	N	7			19
							8	9							
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

05	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2883	N	2630	-0-	-253	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	2356	#	1949	-0-	-407	-0-	1917	2	32	9	N	29					148
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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - 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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					40
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

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
05	14612	X	5172	-0-	-9440	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4278	X	2813	-0-	-1465	-0-	2813	2			N	-0-					21
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	2			N	-0-					73
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

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					184
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

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	#	1623	-0-	-4267	-0-	330	1	1293	2	N	-0-					57
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									

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
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

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					20
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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1554	2	7	9	N	6					223
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

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	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
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	291	1	1249	2	N	12	11	8			28
							13	9									
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

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
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	967	1	5032	2	N	55	10	8			164
							61	9									
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

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
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	192	1	1463	2	N	-0-					102
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

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
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	265	1	2020	2	N	55	18	8			150
							61	9									
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									

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
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	186	1	3421	2	N	55	182	1	13	8	82
							61	9									
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									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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-

HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
05	5208	X	4952	-0-	-256	-0-	4932	2	20	9	N	18					147
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

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
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2171	3	30	9	N	27					134
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					58

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - P/A 05/08/15														

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

05	744	#	84	-0-	-660	-0-	7	1	77	2	N	-0-					196
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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					173
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	#	NO RPT	-0-	-465	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					170
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

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					55
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-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

05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					61
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

05	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					127
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

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

05	1209	#	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					89
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					118
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

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
05	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					167
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

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
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	275	2	10	9	Y	9					53
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

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
05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	Y	3					10
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

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
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					36
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

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					27
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

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1612	163	-0-	-1449	-0-	10	1	92	2	N	55							280
						61	9											
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											

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 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
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014														

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

05	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	100	1	2289	2	N	5					120
							6	9									
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

05	3007	X	2220	-0-	-787	-0-	210	1	2010	2	N	-0-					128
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

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

05	1736	X	730	-0-	-1006	-0-	31	1	699	2	N	-0-					53
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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3835	2	17	9	N	15					172
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

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2015 - 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

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					137
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

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

05	3100	N	3139	-0-	39	39	140	1	2999	2	N	-0-					81
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									

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	711	N 711	-0-	-0-	-0-	711	3				N	-0-					88
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

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

05	5735	X 5358	-0-	-377	-0-	5282	3	76	9		N	69					184
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

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					133
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1958	2	50	9	N	45					120
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

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1183	2	109	9	N	99	173	1			61
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					71
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1042	2	51	9	N	46					67
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	945	2	112	9	N	102					165
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		NO RPT	-0-	-0-	1748					N	NO RPT					127

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	882	2	65	9	N	59					169
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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1859	2	90	9	N	82					181
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					88
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					116
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

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

05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					121
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

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
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-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	N	6					229
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

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3435	2	43	9	N	39	1	8			205
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

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1224	2 35 9			N	32					132
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	835	-0-	29 B	-11532	825	2 10 9			N	9					74
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

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
05	2498	S	2498	-0-	-0-	-0-	713 1 53 9		1732	2	N	48	1	8			178
06	2690	S	2690	-0-	-0-	-0-	690 1 52 9		1948	2	N	47					225
07	2294	S	2294	-0-	-0-	-0-	713 1 13 9		1568	2	N	12	167	1	1	8	69
08	2471	S	2471	-0-	-0-	-0-	713 1 36 9		1722	2	N	33					102
09	2304	S	2304	-0-	-0-	-0-	690 1 48 9		1566	2	N	44	3	8			143
10	2077	S	2034	-0-	-43	-0-	644 1 39 9		1351	2	N	35					178

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
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4424	2	89	9	N	81	171	1			62
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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	775	X	294	-0-	-481	-0-	288	2	6	9	N	5					146
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

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

05	186	#	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					50
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

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
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	47	1	675	2	N	15	168	1			32
							17	9									
06	1140	N	788	-0-	-352	-0-	52	1	718	2	N	16					48
							18	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	N	22					70
							24	9									
08	744	N	441	-0-	-303	-0-	25	1	405	2	N	10					80
							11	9									
09	780	N	162	-0-	-618	-0-	9	1	149	2	N	4					84
							4	9									
10	961	N	143	-0-	-818	-0-	10	1	126	2	N	6					90
							7	9									

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
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			168
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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	651	N	617	-0-	-34	-0-	509	2	108	9	N	98					235
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	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

05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	903	1	1450	2	N	-0-					250
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					82
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

05	2697	X	2069	-0-	-628	-0-	182	1	1885	2	N	2					162
							2	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4035	-0-	-1173	-0-	356	1	3679	2	N	-0-					33
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									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	6564	-0-	-1992	-0-	577	1	5974	2	N	12					219
							13	9									
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									

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	252	1	2611	2	N	6					110
							7	9									
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

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
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	388	1	4023	2	N	-0-					369
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
05	1519	N	809	-0-	-710	-0-	71	1	738	2	N	-0-					70
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

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
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					99
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

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
05	12803	X	8247	-0-	-4556	-0-	725	1	7514	2	N	7					109
							8	9									
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									

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
05	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	280	1	2904	2	N	-0-					50
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5434	-0-	-1107	-0-	478	1	4947	2	N	8					115
							9	9									
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									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6092	-0-	-2247	-0-	536	1	5556	2	N	-0-					147
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									

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2061	-0-	-2031	-0-	179	1	1860	2	N	20					105
							22	9									
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									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-	N	-0-	132
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

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
05	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1242	2	1	9	Y	1					92
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

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
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3932	2	1	9	Y	1					117
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

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
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1					78
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

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
05	8711	X	8498	-0-	-213	-0-	8498	2			Y	-0-	110	1			180
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									

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	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	298	1	2767	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
10	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	313	1	2809	2	Y	-0-					2

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 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
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	1813	-0-	-347	-0-	176	1	1637	2	Y	-0-	11	1			1
10	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	192	1	1719	2	Y	-0-					1

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 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	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	2237	-0-	-553	-0-	217	1	2019	2	Y	1	14	1			2
							1	9									
10	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	231	1	2075	2	Y	-0-					2

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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	224	1	2081	2	Y	9					34
							10	9									
10	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	231	1	2070	2	Y	18					52
							20	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4603	-0-	-1067	-0-	447	1	4146	2	Y	9					34
							10	9									
10	5859	X	4703	-0-	-1156	-0-	470	1	4213	2	Y	18					52
							20	9									

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	2415	-0-	-195	-0-	235	1	2180	2	Y	-0-					3
10	2697	N	2521	-0-	-176	-0-	250	1	2239	2	Y	29					32
							32	9									

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	1324	-0-	-326	-0-	129	1	1195	2	Y	-0-					5
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	147	1	1319	2	Y	9					14
							10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2056	-0-	-164	-0-	200	1	1855	2	Y	1	18	1			7
							1	9									
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	215	1	1929	2	Y	1					8
							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	2385	-0-	-1155	-0-	232	1	2153	2	Y	-0-	13	1			4
10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-	232	1	2079	2	Y	-0-					4

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	198	1	1836	2	Y	1					19
							1	9									
10	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	206	1	1850	2	Y	7					26
							8	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	524	-0-	524	1460	51	1	472	2	Y	1					5
							1	9									
10	14B2	EXT	362	-0-	362	1822	36	1	326	2	Y	-0-					5

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	215	1	1998	2	Y	1	18	1			7
							1	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	225	1	2020	2	Y	1					8
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2077	-0-	-143	-0-	202	1	1875	2	Y	-0-					3
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	233	1	2094	2	Y	29					32
							32	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3514	-0-	-236	-0-	342	1	3172	2	Y	-0-					11
10	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	370	1	3322	2	Y	18					29
							20	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2019	-0-	-141	-0-	196	1	1823	2	Y	-0-	13	1			2
10	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	216	1	1936	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	1113	-0-	-57	-0-	108	1	1005	2	Y	-0-					9
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	115	1	1036	2	Y	9					18
							10	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1561	-0-	-89	-0-	152	1	1409	2	Y	-0-					9
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	182	1	1629	2	Y	9					18
							10	9									

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	3410	-0-	-460	-0-	332	1	3078	2	Y	-0-					3
10	4154	X	3142	-0-	-1012	-0-	312	1	2798	2	Y	29					32
							32	9									

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	2947	-0-	-353	-0-	286	1	2659	2	Y	2					45
							2	9									
10	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	333	1	2992	2	Y	23					68
							25	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3281	-0-	-499	-0-	319	1	2962	2	Y	-0-	30	1			3
10	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	362	1	3250	2	Y	-0-					3

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

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	3646	-0-	-554	-0-	355	1	3291	2	N	-0-					3
*10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	365	1	3279	2	N	46					49
							51	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	14436	-0-	-847	-0-	1452 29	1 9	12955	2	N	26	107	1			34
06	14640	X	14086	-0-	-554	-0-	1361 29	1 9	12696	2	N	26					60
07	15097	X	14437	-0-	-660	-0-	1456 24	1 9	12957	2	N	22					82
08	15097	X	14459	-0-	-638	-0-	1382 31	1 9	13046	2	N	28	102	1			8
09	14100	X	13557	-0-	-543	-0-	1318	1	12239	2	N	-0-					8
10	14570	X	13963	-0-	-607	-0-	1394 57	1 9	12512	2	N	52					60

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	3824	-0-	-3213	-0-	384	1	3430	2	N	9					37
							10	9									
06	6570	X	3608	-0-	-2962	-0-	349	1	3250	2	N	8					45
							9	9									
07	5456	X	3717	-0-	-1739	-0-	375	1	3334	2	N	7					52
							8	9									
08	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	342	1	3230	2	N	8					60
							9	9									
09	3840	X	2972	-0-	-868	-0-	288	1	2676	2	N	7					67
							8	9									
10	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	308	1	2761	2	N	7					74
							8	9									

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

05	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	154	1	2258	2	N	17					174
							19	9									
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									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

05	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	215	1	3140	2	N	13					192
							14	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	150	1	2201	2	N	-0-					102
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									

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
05	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	195	1	2858	2	N	-0-					89
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									

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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					74
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									

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
05	2108	X	1192	-0-	-916	-0-	1173	2	19	9	Y	17					202
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									

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
05	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	5291	2	11	9	N	10					73
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	185	1	2658	2	Y	40					147
							44	9									
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									

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
05	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	296	1	4247	2	Y	13					165
							14	9									
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									

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
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	108	1	1545	2	Y	5					190
							6	9									
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

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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					40
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

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
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	96	1	1381	2	N	72					249
							79	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1466	2	N	33					262
							36	9									
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									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	184	1	2641	2	N	22					149
							24	9									
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									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9456	-0-	-340	-0-	882	1	8513	2	N	55					302
							61	9									
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									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	424	1	6077	2	N	46					294
							51	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28706	X	24779	-0-	-3927	-0-	1587 70	1 9	23122	2	Y	64	5	8			80
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

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
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	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
05	806	X	418	-0-	-388	-0-	418	3			N	-0-					50
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

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
05	496	X	298	-0-	-198	-0-	298	3			N	-0-					140
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
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
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					50
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

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
05	2139	X	1744	-0-	-395	-0-	1744	2			N	-0-					104
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	321	1	3326	2	N	-0-					28
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					48
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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2158	-0-	-1035	-0-	190	1	1968	2	N	-0-					187
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	324	1	3357	2	N	-0-					
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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	392	1	4064	2	N	-0-					84
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	116	1	3878	2	N	-0-					98
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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
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
05	558	N	91	-0-	-467	-0-	91	3			Y	-0-					2
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	500	-0-	-27	-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			
05	7843	X	1451	-0-	-6392	-0-	1451	3			Y	-0-	146	1			149
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	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5000	3	316	9	Y	287	379	1			230

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					42
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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		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

05	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	50	4	3	9	Y	3					126
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

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

05	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	50	4	3	9	Y	3					126
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

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

05	1399	N	1399	-0-	-0-		-0-	1257	2	142	9	N	129					244
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

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					676
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

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

05	819	N	819	-0-	-0-		-0-	819	2			N	-0-					205
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1008	-0-	-1379	-0-	300	1	708	2	N	-0-					362
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					136
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

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

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					18
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

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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
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

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					22
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	124	1	926	2	N	-0-					177
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
05	2818	N	2735	-0-	-83	-0-	459	1	2276	2	N	-0-					129
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									

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
05	2818	N	2735	-0-	-83	-0-	459	1	2276	2	N	-0-					129
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									

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
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	185	1	1374	2	N	125	176	1			286
							138	9									
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									

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
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	793	2	2	9	N	2					29
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	602	-0-	-669	-0-	602	2			N	-0-					34

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
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					13
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

05	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					131
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

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2094	3	34	9	N	31					170
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

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2173	2	31	9	N	28					182
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

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

05	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	718	1	1686	2	Y	-0-					23
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

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 #: 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
05	1426	X	1346	-0-	-80	-0-	200	1	1145	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
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

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
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	366	1	2090	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
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

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
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					3
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

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
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1142	1	2684	2	Y	-0-					27
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

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
05	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	215	1	1227	2	N	3	3	8			40
							3	9									
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

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 #: 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
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	160	1	913	2	N	1	1	8			4
							1	9									
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

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
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	157	1	899	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
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

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
05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	275	1	1568	2	N	2	2	8			4
							2	9									
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

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
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	432	1	2467	2	N	3	3	8			6
							3	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

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 #: 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
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	Y	-0-					4
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

05	310	X	154	-0-	-156	-0-	23	1	131	2	Y	-0-					3
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

05	3100	N	2137	-0-	-963	2995	318	1	1819	2	Y	-0-					5
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	248	1	1414	2	Y	-0-					9
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	304	1	1738	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
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

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
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	314	1	1795	2	N	2	2	8			5
							2	9									
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

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	161	1	921	2	Y	-0-					8
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

05	3100	N	2116	-0-	-984	3364	315	1	1801	2	Y	-0-					7
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	171	1	974	2	Y	-0-					23
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

05	1591	N	922	-0-	-669	-0-	137	1	785	2	Y	-0-					3
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

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
05	3100	N	1640	-0-	-1460	755	244	1	1396	2	Y	-0-					12
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					60
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

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-	94	1			26
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

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	96	1	466	2	N	20					112
							22	9									
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

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
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					94
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

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
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2358	3	21	9	N	19	7	1	2	8	155
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

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
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	412	3	10	9	N	9	1	1			117
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

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
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1205	3	65	9	N	59	4	1	1	8	174
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

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
05	3032	N	2819	-0-	-213	-0-	2805	3	14	9	N	13	9	1	1	8	117
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
05	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2949	3	24	9	N	22	178	1	1	8	53
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

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
05	2263	N	870	-0-	-1393	-0-	847	3	23	9	N	21	3	1	1	8	119
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

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
05	1116	N	762	-0-	-354	-0-	759	3	3	9	N	3	2	1	1	8	97
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

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
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	3	7	9	N	6	5	1	1	8	147
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									

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
05	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1472	3	42	9	N	38	5	1	1	8	114
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2357	3	10	9	N	9	7	1	2	8	87
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									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

05	2046	N	1658	-0-	-388	-0-	1640	3	18	9	N	16	5	1			78
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

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	N	4	4	1			97
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

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

05	651	N	612	-0-	-39	-0-	610	3	2	9	N	2	2	1			110
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

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2035	3	11	9	N	10	6	1	2	8	65
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
05	3100	X	1562	-0-	-1538	-0-	1551	3	11	9	N	10	191	1			42
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

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
05	2263	N	1680	-0-	-583	-0-	1661	3	19	9	N	17	5	1	1	8	150
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									

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
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	488	3	2	9	N	2	2	1			84
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

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
05	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2125	3	8	9	N	7	7	1			107
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

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
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1239	3	13	9	N	12	4	1			115
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1985	3	48	9	N	44	6	1			200
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									

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
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1255	3	4	9	N	4	4	1			65
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

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
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					63
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

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
05	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2373	3	28	9	N	25	8	1			184
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

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
05	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	1989	3	11	9	N	10	6	1	1	8	120
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1475	3	10	9	N	9	5	1			164
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					215
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

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
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1608	3	287	9	N	261	183	1			245
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									

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
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2274	3	25	9	N	23	7	1	1	8	99
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

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
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1	1	1508	2	N	26					171
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					121

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1	1	1130	2	N	-0-					110
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	164	2	55	9	N	50					188
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					152

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-744	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					165

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
05	1282	N	-0-	-0-	-1282	-0-					Y	-0-					110
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					21
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

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
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					48
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27
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

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					60
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

05	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					73
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	10	1	1105	2	Y	-0-	66	1			-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

05	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	19	1	2079	2	Y	-0-					66
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	11	1	1219	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	15	1	1652	2	Y	12	5	1			10
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	22	1	2302	2	Y	-0-					112
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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	18	1	1940	2	Y	-0-	29	1			14
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	16	1	1706	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-31	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	22	1	2355	2	Y	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-2387	-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
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	22	1	2342	2	Y	-0-					-0-
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	8			187
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	NO RPT	-0-	-620	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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		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
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	4	1	446	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-558	-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
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					103
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	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					113

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	28	1	3044	2	Y	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	28	1	3002	2	Y	3					3
							3	9									
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	27	1	3024	2	Y	2					5
							2	9									
08	3503	X	2991	-0-	-512	-0-	27	1	2963	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	25	1	2770	2	Y	1					3
							1	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	10	1	1026	2	Y	-0-	70	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-124	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	25	1	2632	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2666	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	17	1	1802	2	Y	28	30	1			25
							31	9									
06	2160	X	1656	-0-	-504	-0-	15	1	1610	2	Y	28					53
							31	9									
07	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	17	1	1867	2	Y	15	45	1			23
							17	9									
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	17	1	1899	2	Y	3					26
							3	9									
09	1650	N	1368	-0-	-282	-0-	12	1	1343	2	Y	12					38
							13	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					38

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	15	1	1565	2	Y	44	48	1			39
							48	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	18	1	1939	2	Y	41					80
							45	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	18	1	2034	2	Y	21	68	1			33
							23	9									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	18	1	1989	2	Y	4					37
							4	9									
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	17	1	1899	2	Y	16					53
							18	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					53

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					162
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	1	725	3	N	6					123
							7	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	376	1	1298	3	N	4					127
							4	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					127

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	26	1	2800	2	Y	-0-					-0-
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	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	29	1	3061	2	Y	1					1
							1	9									
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	30	1	3238	2	Y	45					46
							50	9									
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	30	1	3408	2	Y	22					68
							24	9									
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	33	1	3718	2	Y	22	60	1			30
							24	9									
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	31	1	3395	2	Y	12					42
							13	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					42

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					147
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					172

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

05	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	21	1	2262	2	Y	-0-					-0-
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	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	5	1			9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	28	1	3002	2	Y	-0-					65
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-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
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-62	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5					180
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	NO RPT	-0-	-837	-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
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2	9	N	2	2	8			120
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					157

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
05	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	28	1	2996	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	19	1	2014	2	Y	-0-	14	1			-0-
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

05	3255	X	2283	-0-	-972	-0-	21	1	2260	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					116
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					142

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					191
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					45

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1377	3	19	9	N	17					167
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					62

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	15	1	1560	2	Y	-0-	2	1			-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	33	1	3520	2	Y	-0-					12
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	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1922	X	856	-0-	-1066	-0-	8	1	837	2	Y	10					34
							11	9									
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	868	X	NO RPT	-0-	-868	-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
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	682	1	3085	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3782	-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
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	46	1	1083	3	N	31					59
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					72

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
05	1581	N	526	-0-	-1055	-0-	41	1	476	3	Y	8	80	1			49
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	3 4	1 9	297	2	Y	4	3	1			4
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	1590	2	Y	9					13
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	2 2	1 9	268	2	Y	2	11	1			4
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	2 1	1 9	216	2	Y	1					5
09	1620	N	188	-0-	-1432	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					5
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	79 23	1 9	2632	2	Y	21	35	1			18
06	3030	X	2591	-0-	-439	-0-	73 25	1 9	2493	2	Y	23					41
07	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	75 21	1 9	2968	2	Y	19	36	1			24
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	79 15	1 9	3123	2	Y	14					38
09	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	74 1	1 9	2640	2	Y	1					39
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	92 55	1 9	4009	2	Y	50	39	1			42
06	3900	X	3878	-0-	-22	-0-	85 57	1 9	3736	2	Y	52					94
07	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	83 51	1 9	3774	2	Y	46	84	1			56
08	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	84 36	1 9	3796	2	Y	33					89
09	4020	X	3507	-0-	-513	-0-	75 1	1 9	3431	2	Y	1					90
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	28 21	1 9	1692	2	Y	19	19	1			16
06	1980	N	1453	-0-	-527	-0-	32 19	1 9	1402	2	Y	17					33
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	14 17	1 9	1396	2	Y	15	29	1			19
08	2263	X	1539	-0-	-724	-0-	25 18	1 9	1496	2	Y	16					35
09	1680	X	1583	-0-	-97	-0-	44 1	1 9	1538	2	Y	1					36
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	9	1	993	2	Y	-0-					65
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
05	2573	X	1553	-0-	-1020	-0-	1524	3	29	9	N	26					130
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	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					193

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
05	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	21	1	2202	2	N	13					165
							14	9									
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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	34	1	3597	2	Y	12	139	1			82
							13	9									
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	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	961	N	311	-0-	-650	-0-	3	1	308	2	Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-310	-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
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					154
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					43

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
05	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	25	1	2700	2	Y	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	2475	3	21	9	N	19					99
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					152

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	5	1			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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
05	14865	X	4312	-0-	-10553	-0-	4301	3	11	9	N	10	4	8			110
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					158

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
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	787	3	74	9	N	67					232
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					194

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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	225	3	31	9	N	28					172
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	376	1	1251	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	417	1	1388	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	122	1	407	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	436	2	2	9	N	2					104
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					34
*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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
*11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	81	1	1704	2	Y	-0-					65
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	86	1	2089	2	Y	-0-					65
*01	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	69	1	1549	2	Y	8	13	1	8	8	52
							9	9									
*02	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	52	1	1307	2	Y	-0-					52
*03	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	56	1	1556	2	Y	-0-					52
*04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	56	1	1465	2	Y	-0-					52
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	63	1	1534	2	Y	60					112
							66	9									
*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

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
*11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	41	1	867	2	Y	-0-					89
*12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	38	1	923	2	Y	-0-					89
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	Y	-0-	89	1			-0-
*02	840	N	836	-0-	-4	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-
*03	961	N	946	-0-	-15	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-
*04	930	N	772	-0-	-158	-0-	28	1	744	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	695	-0-	-235	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					-0-
*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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2014

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	57	1	849	2	Y	-0-					-0-
*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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 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	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	82	1	2003	2	Y	-0-					-0-
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									

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 #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 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
05	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	84	1	2068	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

05	899	N	767	-0-	-132	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					24
*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

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*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-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-	27	1			-0-
*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									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

05	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	87	1	2139	2	N	-0-					133
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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																
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	81 66	1 9	1981	2	Y	60					60
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	1919	2	Y	2	50	1			12
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
	LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654																
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
*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-
	RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569																
05	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	153 19	1 9	2272	2	Y	17	169	1			25
*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
	ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530																
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	101	1	1505	2	Y	-0-					27
*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
	BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785																
05	2728	N	2045	-0-	-683	-0-	301 22	1 9	1722	2	N	20					47
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-	233 157	1 9	1574	2	N	143	163	1	1	8	26
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	90	1	1338	2	Y	-0-					115
*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

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
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	136	1	2021	2	Y	-0-					16
*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

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
05	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	105	1	1567	2	Y	-0-					24
*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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2154	-0-	-47	-0-	136	1	2018	2	Y	-0-					23
*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

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 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
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	93	1	1353	2	N	-0-					76
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 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
05	1116	N	589	-0-	-527	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					21
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

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	86	1	1278	2	Y	-0-					25
*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

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	98	1	1460	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
*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									

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
05	1023	X	972	-0-	-51	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	63	1	942	2	Y	-0-					24
*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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	92	1	1372	2	Y	-0-					69
*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

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
05	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	113	1	1678	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	129	1	1909	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
*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									

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
05	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	153	1	2266	2	Y	-0-					-0-
*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-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	119	1	1762	2	Y	-0-					16
*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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	181	1	2695	2	Y	-0-					32
*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

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2405	-0-	-292	-0-	151	1	2240	2	Y	13	13	1			12
							14	9									
*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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	445	-0-	-206	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					79
*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									

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
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	59	1	1444	2	N	-0-					79
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

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
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	374	1	2140	2	Y	41	80	1	1	8	41
							45	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2511	X	2107	-0-	-404	-0-	133	1	1974	2	Y	-0-					27
*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

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
05	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	145	1	2150	2	Y	-0-					27
*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

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
05	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	54	1	1317	2	Y	-0-					55
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-

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
05	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	162	1	2401	2	Y	-0-					-0-
*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									

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	159	1	2358	2	Y	-0-					-0-
*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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	179	1	2654	2	Y	-0-					25
*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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-					27
*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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1216	2	Y	18	49	1			56
							20	9									
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

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
05	3100	N	3079	-0-	-21	394	194	1	2885	2	Y	-0-					50
*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

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
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	114	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	182	1	2707	2	Y	-0-					60
*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

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
05	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	161	1	2399	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	Y	-0-					67
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

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
05	2945	X	2218	-0-	-727	-0-	329	1	1881	2	N	7	167	1	1	8	47
							8	9									
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									

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
05	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	119	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	1550	X	763	-0-	-787	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	145	1	2153	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	181	1	2686	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	179	1	2663	2	Y	-0-					161
*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

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
05	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	112	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	126	1	1865	2	Y	-0-					23
*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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	159	1	3896	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	70	1	1472	2	Y	-0-					55
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	67	1	1635	2	Y	-0-					55
*01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	69	1	1555	2	Y	-0-	55	1			-0-
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	59	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	55	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*04	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	56	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	62	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*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-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	184	1	2728	2	Y	-0-					-0-
*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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2857	-0-	-801	-0-	178	1	2648	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	175	1	2601	2	Y	-0-					27
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	135	1	1999	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	376	1	2151	2	Y	5	97	1			48
							6	9									
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									

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
05	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	160	1	2373	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	153	1	2275	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	88	1	1310	2	Y	-0-					26
*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

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
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1085	N	390	-0-	-695	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	899	N	715	-0-	-184	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3627	X	2609	-0-	-1018	-0-	162	1	2406	2	Y	37					127
							41	9									
*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									

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
05	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	68	1	1015	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*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-

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
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	228	1	3390	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	156	1	4068	2	Y	25					119
							28	9									
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									

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
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	89	1	1317	2	Y	-0-					35
*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

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
05	2046	X	1714	-0-	-332	-0-	107	1	1595	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
*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-

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
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	210	1	3127	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	107	1	2141	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	112	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	62	1	919	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	3007	X	1794	-0-	-1213	-0-	112	1	1661	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
*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-

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
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1538	2	Y	-0-					27
*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

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
05	2263	X	2116	-0-	-147	-0-	133	1	1983	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	155	1	2296	2	Y	-0-					49
*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

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
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	3	1			-0-
*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-

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
05	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	382	1	2189	2	N	24	165	1	1	8	27
							26	9									
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									

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
05	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	170	1	2522	2	Y	-0-					27
*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

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
05	2914	N	2430	-0-	-484	-0-	149	1	2219	2	Y	56	57	1			11
							62	9									
*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-

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
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	117	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	5611	X	4375	-0-	-1236	-0-	276	1	4099	2	Y	-0-					35
*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									

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
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	160	1	2376	2	Y	-0-					27
*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

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
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	185	1	2747	2	Y	39	40	1			11
							43	9									
*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									

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
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	56	1	836	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	162	1	2408	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	174	1	2579	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
*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									

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
05	6572	X	4190	-0-	-2382	-0-	257	1	3814	2	Y	108	107	1			18
							119	9									
*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									

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
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	84	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	177	1	2635	2	Y	-0-					-0-
*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									

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
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	129	1	1921	2	N	-0-					110
*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

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
05	2170	X	2121	-0-	-49	-0-	571	1	1550	2	N	-0-					47
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									

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
05	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	176	1	2620	2	Y	-0-					9
*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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	135	1	2685	2	N	1	1	8			120
							1	9									
*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									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

05	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	199	1	2962	2	Y	-0-					25
*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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

05	2511	X	1823	-0-	-688	-0-	1805	2	18	9	N	16	2	8			191
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									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2017	2	19	9	N	17	2	8			125
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									

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 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
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	246	1	2656	2	Y	-0-					28
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									

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
05	2263	X	1496	-0-	-767	-0-	403	1	1093	2	N	-0-					144
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									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	95	1	1410	2	Y	-0-					120
*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

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*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

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	241	1	3579	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	110	1	1628	2	Y	1	167	1			51
							1	9									
*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

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	131	1	1943	2	Y	-0-					27
*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

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
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					28
*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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	118	1	2893	2	N	2	2	8			45
							2	9									
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									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2138	-0-	-156	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-					124
*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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	61	1	1584	2	Y	-0-					-0-
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									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 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
05	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	154	1	2281	2	Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	78	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	120	1	1778	2	Y	-0-					38
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2173	-0-	-338	-0-	135	1	2007	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	181	1	2696	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
*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									

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
05	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	116	1	1724	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
*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									

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
05	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	197	1	2933	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*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-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 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
05	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	306	1	1749	2	N	-0-					169
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

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2666	-0-	-899	-0-	168	1	2498	2	Y	-0-					-0-
*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-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	125	1	1850	2	Y	-0-					-0-
*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-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	100	1	1487	2	Y	-0-					29
*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

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
05	1798	N	533	-0-	-1265	-0-	21	1	511	2	N	1	1	8			33
							1	9									
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									

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
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	109	1	2667	2	N	-0-					45
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	185	1	2749	2	Y	-0-					80
*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

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
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	203	1	3017	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	145	1	2149	2	Y	-0-					23
*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

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
05	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	133	1	1974	2	Y	-0-					27
*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

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
05	2418	N	2018	-0-	-400	-0-	79	1	1939	2	N	-0-					50
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	79	1	1949	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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									

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
05	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	71	1	1741	2	N	-0-					29
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									

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
05	651	X	518	-0-	-133	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					55
*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

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
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	95	1	2339	2	N	-0-					82
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									

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
05	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	207	1	3075	2	Y	-0-					-0-
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	150	1	2225	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
*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-

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
05	2294	N	1640	-0-	-654	-0-	103	1	1537	2	Y	-0-					72
*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

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
05	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	133	1	3271	2	N	-0-					90
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	49	1	1208	2	N	-0-					62
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									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	108	1	2636	2	N	-0-					60
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									

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	66	-0-	-1546	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					151
*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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*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-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	971	1	1002	2	N	-0-					36
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	163	1	3992	2	N	-0-					97
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

05	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	49	1	1205	2	N	-0-					25
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									

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

05	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	101	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	992	X	832	-0-	-160	-0-	52	1	780	2	Y	-0-					62
*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

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

05	1922	N	600	-0-	-1322	-0-	38	1	561	2	Y	1	185	1			13
							1	9									
*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

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

05	2821	X	2026	-0-	-795	-0-	127	1	1880	2	Y	17	185	1			38
							19	9									
*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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

05	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	157	1	3846	2	N	-0-					127
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									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

05	3100	N	3206	-0-	106	229	126	1	3080	2	N	-0-					80
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									

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

05	961	N	792	-0-	-169	-0-	50	1	742	2	Y	-0-					19
*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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3875	X	3361	-0-	-514	-0-	132	1	3229	2	N	-0-					112
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

05	2046	X	1781	-0-	-265	-0-	70	1	1710	2	N	1	1	8			41
							1	9									
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

05	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	94	1	2306	2	N	1	1	8			55
							1	9									
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

05	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	89	1	2174	2	N	-0-					53
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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1097	1	2106	2	N	131	177	1	5	8	109
							144	9									
*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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	92	1	2250	2	N	1	1	8			2
							1	9									
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									

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
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	138	1	3394	2	N	-0-					84
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									

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
05	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	135	1	2005	2	Y	9	9	8			152
							10	9									
*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

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
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	79	1	1167	2	Y	-0-					25
*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

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
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	208	1	3083	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	246	1	3658	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*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-

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
05	1240	N	583	-0-	-657	-0-	37	1	546	2	Y	-0-					134
*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

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
05	5704	X	5113	-0-	-591	-0-	200	1	4913	2	N	-0-					47
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									

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
05	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	207	1	5068	2	N	-0-					50
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									

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
05	2542	N	89	-0-	-2453	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
*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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3441	X	2560	-0-	-881	-0-	160	1	2385	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
*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									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

05	1643	X	880	-0-	-763	-0-	55	1	825	2	Y	-0-					51
*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

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	119	1	1762	2	Y	-0-					76
*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

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

05	1457	X	561	-0-	-896	-0-	14	1	286	2	Y	237	149	1			101
							261	9									
*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									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

05	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	1428	2	10	9	N	9	1	8			100
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2604	X	1829	-0-	-775	-0-	87	1	1742	2	N	-0-					128
*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									

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
05	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	170	1	2524	2	Y	8	188	1			26
							9	9									
*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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	88	1	2169	2	N	-0-					62
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									

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	119	1	1765	2	Y	-0-					40
*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

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2082	2	N	1	1	8			81
							1	9									
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									

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
05	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	168	1	4111	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

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
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	137	1	3363	2	N	1	1	8			45
							1	9									
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									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	151	1	3693	2	N	1	1	8			139
							1	9									
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									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3193	X	2902	-0-	-291	-0-	114	1	2788	2	N	-0-					106
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

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
05	1612	N	884	-0-	-728	-0-	38	1	846	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	116	1	2848	2	N	-0-					173
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									

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
05	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	81	1	1995	2	N	1	1	8			133
							1	9									
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									

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
05	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	104	1	2543	2	Y	27					31
							30	9									
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

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
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	92	1	2051	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	3069	X	2253	-0-	-816	-0-	97	1	2156	2	Y	-0-					19
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-

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
05	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	113	1	2761	2	N	-0-					131
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									

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
05	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	69	1	1684	2	N	1	1	8			114
							1	9									
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									

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
05	4619	X	3906	-0-	-713	-0-	153	1	3753	2	N	-0-					117
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	105	1	2349	2	Y	2					5
							2	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	133	1	3258	2	Y	-0-					103
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2105	-0-	-1646	-0-	889	1	1152	2	Y	58					156
							64	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	82	1	1999	2	N	-0-					123
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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
05	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	102	1	2500	2	N	1	1	8			101
							1	9									
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									

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

05	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	82	1	2003	2	N	1	1	8			136
							1	9									
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	70	1	1721	2	N	1	1	8			128
							1	9									
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									

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	147	1	3597	2	N	-0-					103
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	156	1	3833	2	N	-0-					106
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									

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
05	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	148	1	3630	2	N	1	1	8			81
							1	9									
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

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
05	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	79	1	1948	2	N	-0-					128
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									

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
05	19158	X	16814	-0-	-2344	-0-	16687	2	127	9	N	115	2	8			165
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

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
05	2418	X	1399	-0-	-1019	-0-	376	1	1023	2	N	-0-					30
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									

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
05	20615	X	19017	-0-	-1598	-0-	18843	2	174	9	N	158	177	1	1	8	141
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

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
05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	918	1	20423	2	N	57	2	8			80
							63	9									
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									

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
05	21328	X	17315	-0-	-4013	-0-	1092	1	16220	2	N	3	3	8			27
							3	9									
*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									

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
05	53568	X	46731	-0-	-6837	-0-	155	1	46400	2	Y	160	169	1			60
							176	9									
*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									

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
05	73067	X	53479	-0-	-19588	-0-	3365	1	49995	2	N	108	184	1	2	8	102
							119	9									
*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									

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
05	83669	X	60400	-0-	-23269	-0-	34 464	1 9	59902	2	N	422	354	1	1	8	224
06	66840	X	52363	-0-	-14477	-0-	33 318	1 9	52012	2	N	289	181	1			332
07	68572	X	53641	-0-	-14931	-0-	36 325	1 9	53280	2	N	295	551	1			76
08	DLQ G-10		50505	-0-	50505	50505	38 322	1 9	50145	2	N	293	178	1			191
09	DLQ G-10		45328	-0-	45328	95833	37 309	1 9	44982	2	N	281	374	1	3	8	95
*10	143153	X	47320	-0-	-95833	-0-	38 342	1 9	46940	2	N	311	316	1	7	8	83

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
05	80507	X	61938	-0-	-18569	-0-	155 373	1 9	61410	2	N	339	347	1	6	8	25
06	70980	X	52596	-0-	-18384	-0-	135 305	1 9	52156	2	N	277	188	1	2	8	112
07	69378	X	59543	-0-	-9835	-0-	155 329	1 9	59059	2	N	299	362	1			49
08	DLQ G-10		55076	-0-	55076	55076	155 277	1 9	54644	2	N	252	185	1	8	8	108
09	DLQ G-10		52584	-0-	52584	107660	150 295	1 9	52139	2	N	268	338	1	4	8	34
*10	159830	X	52170	-0-	-107660	-0-	155 248	1 9	51767	2	N	225	179	1	3	8	77

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
05	47368	X	35448	-0-	-11920	-0-	2230 81	1 9	33137	2	N	74	4	8			170
*06	42060	X	34152	-0-	-7908	-0-	2282 96	1 9	31774	2	N	87	182	1	2	8	73
*07	41571	X	35356	-0-	-6215	-0-	2452 78	1 9	32826	2	N	71	4	8			140
*08	DLQ G-10		33723	-0-	33723	33723	2424 30	1 9	31269	2	N	27	3	8			164
*09	DLQ G-10		32232	-0-	32232	65955	2386 59	1 9	29787	2	N	54	176	1	2	8	40
*10	DLQ G-10		32695	-0-	32695	98650	2488 34	1 9	30173	2	N	31	7	8			64

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
05	44113	X	29143	-0-	-14970	-0-	1678 177	1 9	27288	2	N	161	179	1	8	8	134
*06	42690	X	26229	-0-	-16461	-0-	1459 8	1 9	24762	2	N	7	7	8			134
*07	44113	X	26863	-0-	-17250	-0-	1476 74	1 9	25313	2	N	67	174	1	7	8	20
*08	37944	X	23924	-0-	-14020	-0-	1441 4	1 9	22479	2	N	4	4	8			20
*09	32040	X	24902	-0-	-7138	-0-	1540 198	1 9	23164	2	N	180	169	1	4	8	27
*10	29140	X	23294	-0-	-5846	-0-	1243 100	1 9	21951	2	N	91	11	8			107

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
05	0		192918	-0-	192918	196119	12111	1	179937	2	N	791	694	1	31	8	66
							870	9									
*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									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

05	301413	X	106946	-0-	-194467	-0-	106031	2	915	9	N	832	891	1	28	8	160
*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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

05	899	N	794	-0-	-105	-0-	200	1	594	2	N	-0-					55
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

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	50	1	19	2	N	-0-					129
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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. GAS LIFT(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	X	2171	-0-	-278	-0-	219	1	1932	3	N	18					80
							20	9									
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									

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. GAS LIFT(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	1454	-0-	-65	-0-	250	1	1197	3	N	6					65
							7	9									
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									

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. GAS LIFT(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	2038	-0-	-287	-0-	348	1	1667	3	N	21					70
							23	9									
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									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

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
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	380	1	1126	2	N	27					64
							30	9									
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									

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
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	251	1	2207	3	N	7					112
							8	9									
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									

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
05	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	336	1	2946	3	N	22					79
							24	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3218	2	13	9	N	12					48
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

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
05	15965	X	15023	-0-	-942	-0-	15023	2			N	-0-					153
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

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
05	12245	X	9826	-0-	-2419	-0-	9824	2	2	9	N	2					154
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

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
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	283	2	3	9	N	3					126
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 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
05	27745	X	10	-0-	-27735	-0-	10	2			N	-0-					37
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

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	599	-0-	-83	-0-	597	2	2	9	N	2					158
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2					160
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					161
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2					163
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					163
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1					164
*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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	263	1	1958	2	N	55					310
							61	9									
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									

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
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	194	1	713	2	N	14					115
							15	9									
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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		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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	228	2	26	9	N	24					202
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					98

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	2	22	9	N	20					103
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					34

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 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
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7					71
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					83

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 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
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					148
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					148

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					190
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	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					62
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	470	2	N	-0-					40
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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P/A 04-11-2013

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

05	SWR 10		485	-0-	485	59998	24	1	452	2	N	8	6	0			7
							9	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

05	SWR 10		4	-0-	4	25643	4	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

05	SWR 10		117	-0-	117	30445	6	1	103	2	N	7	7	0			6
							8	9									
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									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

05	SWR 10	216	-0-	216	21889	37	1	160	2	N	17					65
						19	9									
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									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

05	SWR 10	7	-0-	7	1115	1	1	6	2	N	-0-					-0-
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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

05	SWR 10	1603	-0-	1603	113132	301	1	1302	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10	2	-0-	2	2053	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14838					N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10	84	-0-	84	51589	16	1	68	2	N	-0-					-0-
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

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
05	SWR 10	213	-0-	213	115243	40	1	173	2	N	-0-					-0-
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	311	-0-	-30	-0-	20 1		291 2		N	-0-					37
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

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	8165	-0-	-2809	-0-	8088 2		77 9		N	70					167
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 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
05	2573	N	2089	-0-	-484	-0-	189 1 35 9		1865 2		N	32					77
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	250 1 19 9		1969 2		N	17					94
07	2914	N	1982	-0-	-932	-0-	280 1 35 9		1667 2		N	32					126
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	290 1 6 9		2284 2		N	5					131
09	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	250 1 12 9		1905 2		N	11					142
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	260 1 6 9		1615 2		N	5					147

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
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	N	19	163	1			48
							21	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	11	1	1307	2	N	35					83
							39	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	75	1	1366	2	N	43					126
							47	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	2	N	39	3	1			162
							43	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	N	38	169	1			31
							42	9									
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	2	N	43	3	1			71
							47	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1367	2	N	7	3	1			57
							8	9									
06	1590	N	570	-0-	-1020	-0-	5	1	564	2	N	1					58
							1	9									
07	1395	N	451	-0-	-944	-0-	23	1	427	2	N	1					59
							1	9									
08	1426	N	758	-0-	-668	-0-	38	1	708	2	N	11	2	1			68
							12	9									
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	114	1	2066	2	N	60					128
							66	9									
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	2081	2	N	36	4	1			160
							40	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	1					30
							1	9									
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	143	-0-	-12	-0-	8	1	134	2	N	1					33
							1	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

05	4397	X	2008	-0-	-2389	-0-	88	1	1884	2	N	33	3	1			175
							36	9									
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	852	-0-	-1535	-0-	45	1	804	2	N	3	3	1			67
							3	9									

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	1616	2	N	3					53
							3	9									
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									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12					57
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					113

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					67
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	15	N	NO RPT	-0-	-15	1719					N	NO RPT					85

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	480	2	96	9	N	87	176	1			50
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

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
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					52
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

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
05	2015	X	1855	-0-	-160	-0-	1810	2	45	9	N	41					104
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

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
05	2883	N	2685	-0-	-198	-0-	2624	2	61	9	N	55					172
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

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
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					70
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

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
05	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	152	1	1272	2	N	85	163	1			50
							94	9									
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									

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
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	388	2	36	9	N	33					112
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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					181
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

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	403	N	-0-	-0-	-403	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					23
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

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					155
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

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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	2	9	9	N	8					37
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*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

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					137
*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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
*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									

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					42
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	728	X	189	-0-	-539	-0-	189	2			N	-0-					195
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
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

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
05	3472	X	2039	-0-	-1433	-0-	2019	2	20	9	N	18					790
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					67
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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	665 19	1 9	1847	2	N	17					287
06	2580	N	2422	-0-	-158	-0-	621 55	1 9	1746	2	N	50					337
07	2666	N	2282	-0-	-384	-0-	820 24	1 9	1438	2	N	22					359
08	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	692 46	1 9	1765	2	N	42	184	1			217
09	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	548 36	1 9	1777	2	N	33					250
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	910 1	1 9	1454	2	N	1					251

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			8
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

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

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	5	106	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 7680

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	84 X	-0-	-0-	-84	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
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	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					47
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

05	620	#	594	-0-	-26	-0-	566	3	28	9	N	25					72
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

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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

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

05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					72
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	577	-0-	-953	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	635	-0-	-884	-0-	27	1	608	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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	222	1	4488	2	Y	-0-					10
10	4929	X	4906	-0-	-23	-0-	209	1	4697	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	3797	-0-	-109	-0-	189	1	3607	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	3613	-0-	-324	-0-	184	1	3428	2	Y	1					19
							1	9									
09	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	160	1	3237	2	Y	-0-					19
10	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	154	1	3464	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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	81	1	1638	2	Y	-0-					1
10	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	69	1	1544	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	2920	-0-	-200	-0-	137	1	2764	2	Y	17					22
							19	9									
10	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-	19	1			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	617	-0-	-43	-0-	29	1	587	2	Y	1					1
							1	9									
10	775	N	607	-0-	-168	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					1

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	1454	-0-	-1126	-0-	68	1	1383	2	Y	3					21
							3	9									
10	2604	X	1524	-0-	-1080	-0-	65	1	1459	2	Y	-0-					21

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	2937	-0-	-333	-0-	138	1	2787	2	Y	11					13
							12	9									
10	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	144	1	3231	2	Y	-0-	11	1			2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
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	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
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1815	2	35	9	N	32					155
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

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
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	100	1	1765	2	N	33					101
							36	9									
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									

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

05	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1580	2	6	9	N	5					140
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

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

05	1829	X	1525	-0-	-304	-0-	1513	2	12	9	N	11					83
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

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	N	2					95
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	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
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					139
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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	9579	X	7798	-0-	-1781	-0-	1016	1	6782	2	N	-0-					10
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
09	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	992	1	8665	2	N	-0-					10
10	8494	X	3645	-0-	-4849	-0-	3421	3	224	9	N	204					214

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

05	2677	N	2488	-0-	-189	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	204					204

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

05	589	N	513	-0-	-76	-0-	34	1	477	2	N	2					9
							2	9									
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									

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
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	85	1	1207	2	N	30					78
							33	9									
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									

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	1	2021	2	Y	7					12
							8	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	2012	2	Y	-0-					12
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	233	1	2075	2	Y	10	20	1			2
							11	9									
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	219	1	2071	2	Y	9					11
							10	9									
09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	206	1	1915	2	Y	-0-					11
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	221	1	1985	2	Y	18					29
							20	9									

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	4402	-0-	-188	-0-	428	1	3974	2	Y	-0-	21	1			3
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	468	1	4200	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	4477	-0-	-233	-0-	435	1	4042	2	Y	-0-					3
10	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	450	1	4042	2	Y	29					32
							32	9									

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	3085	-0-	-3545	-0-	300	1	2785	2	Y	-0-					4
10	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	299	1	2679	2	Y	-0-					4

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6263	-0-	-367	-0-	609	1	5654	2	N	-0-					57
10	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	648	1	5815	2	N	-0-					57

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	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	107	1	996	2	N	-0-					29
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	113	1	1011	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	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	412	1	3829	2	Y	-0-					4
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	436	1	3916	2	Y	20					24
							22	9									

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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	182	1	1692	2	Y	-0-					4
10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	194	1	1737	2	Y	20					24
							22	9									

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-

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	740	-0-	-280	-0-	72	1	668	2	N	-0-					18
10	992	X	647	-0-	-345	-0-	65	1	582	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	7530	X	7358	-0-	-172	-0-	716	1	6642	2	N	-0-					55
10	7781	X	7500	-0-	-281	-0-	752	1	6748	2	N	-0-					55

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
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					13
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 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
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	473	1	6785	2	N	16					168
							18	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	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
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					32
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-					25

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1054	N	676	-0-	-378	-0-	672	2	4	9	N	4					99
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-	2	3			96

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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-					17
10	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					17

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					51
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

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
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					138
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

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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					19
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
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

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
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1	1	8			115
*05	248	N	226	-0-	-22	-0-	222	2	4	9	N	4	118	1	1	8	-0-
*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-

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
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					80
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1023	X	751	-0-	-272	-0-	745	2	6	9	Y	5					15
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	NO RPT	-0-	-0-	1706					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	6108					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					153
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

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					65
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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1880	2	36	9	N	33	181	1			75
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 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
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					77
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

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	184	1			70
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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 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
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					43
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					117
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

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	971	2	15	9	N	14					145
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

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

05	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	1147	2	20	9	N	18					113
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

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	N	16					201
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1044	2	9	9	N	8					178
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

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
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2073	2	26	9	N	24					135
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

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
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	2	8	9	N	7					97
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

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
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					102
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

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
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					23
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

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
05	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					47
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

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					30
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

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
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 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
05	1984	N	1489	-0-	-495	-0-	1489	2			N	-0-					150
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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 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
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					55
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

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 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
05	930	N	341	-0-	-589	-0-	23	1	287	2	N	28					123
							31	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1 127	1 9	8	2	N	115					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					40
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

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

05	4185	X	2736	-0-	-1449	-0-	2587	2	149	9	N	135	181	1			17
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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					125
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

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	65	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					56
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					80
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					52
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	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					72

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					62
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	N	1					93
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					93
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2					95
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	62	1			34
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					34
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					34

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					52
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1009	2	4	9	N	4					28
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					29

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	157	2	39	9	N	35					47
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					57

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1805	2	45	9	N	41					176
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					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
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2828	2	41	9	N	37					89
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					88

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
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					153
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					22

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
05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3070	2	19	9	N	17					172
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	1375	2	6	9	N	5					37
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					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
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					124
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					134

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
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1641	2	21	9	N	19					93
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					12

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
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	N	51					65
							56	9									
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					12

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	512	2	37	9	N	34	163	1			71
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					90

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	421	2	6	9	N	5					39
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					58

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1007	2	31	9	N	28					178
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					56

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	5					50
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					61

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	275	2	43	9	N	39					134
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1603	2	20	9	N	18					88
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					125

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					23
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					58
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58

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
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	N	8					115
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					130

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
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					100
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
05	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1155	2	6	9	N	5					95
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					99

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
05	14B2 EXT		160	-0-	160	468	160	2			N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	165					N	NO RPT					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
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	N	6					18
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					90

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
05	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1171	2	15	9	Y	14					115
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	434	N	208	-0-	-226	-0-	200	2	8	9	N	7	133	1			28
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					34

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	2	1	550	2	N	7					82
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					112

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
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	Y	13					48
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					82
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	698	2	41	9	N	37					202
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	627	2	7	9	N	6					208
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	569	2	8	9	N	7					215
08	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					215
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	163	1			52
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					52

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					193
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					121
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1874	2	22	9	Y	20					174
06	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	1742	2	3	9	Y	3					177
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1903	2	8	9	Y	7					184
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	Y	2					186
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-	151	1			35
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	16	1	979	2	N	13					102
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					23

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					55
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

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 #: 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
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	2	14	9	Y	13	34	1			7
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	823	2	29	9	N	26					74
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					119

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					92
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	5 8	1 9	1973	2	N	7					42
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	90 9	1 9	1816	2	N	8					50
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 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
05	1054	N	800	-0-	-254	-0-	59	1	733	2	N	7					106
							8	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					14

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-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-

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3					66
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					65
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	22					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2015 - P/A 07/13/15

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	904	2	30	9	Y	27					54
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					77

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	734	2	9	9	Y	8					32
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	74	1	816	2	Y	2					80
							2	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					102
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					13

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	638	2	6	9	N	5					127
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					143

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	819	2	28	9	N	25					164
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					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
05	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	23	1	2321	2	N	7					60
							8	9									
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	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					100

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
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	746	2	14	9	N	13					130
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	677	-0-	-98	-0-	674	2	3	9	N	3					73
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	55	1			18
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					18

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
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	N	17					67
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					110
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					118

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					43
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					60

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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					137
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					137
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7	9	N	6					143
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					143
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	129	1			14
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					14

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
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					24
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	215	2	Y	3					5
							3	9									
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1683	2	20	9	N	18					127
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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1939	2	24	9	N	22					191
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-	167	1			24
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					24

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
05	1746	X	517	-0-	-1229	-0-	1	1	509	2	Y	6					88
							7	9									
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					90
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1					91
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					91
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-	75	1			16
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					160
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					12
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					108
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					52

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 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
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2165	2	44	9	N	40					193
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					130

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	N	20					70
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					17

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					143
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1278	2	9	9	N	8					83
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					150

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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	333	2	N	4					97
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					200
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1339	2	22	9	N	20					123
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					62

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
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	393	2	10	9	N	9					57
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
05	775	N	326	-0-	-449	-0-	319	2	7	9	N	6					38
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1770	2	36	9	N	33					178
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					115

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					67
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	169	2	9	9	N	8					28
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					13

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
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					35

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2072	2	2	9	N	2					25
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					35

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3					155
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					162
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	435	2	1	9	N	1					163
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1	153	1			11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	531	2	24	9	N	22					102
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					180

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	6 2	1 9	2631	2	N	2					90
06	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	118 3	1 9	2382	2	N	3					93
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					97

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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					68
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12					65
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					10

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
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	2	15	9	Y	14					64
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	Y	6	46	1			12
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	405	1	290	2	N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

05	496	N	328	-0-	-168	-0-	319	2	9	9	Y	8					17
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	Y	10					30
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	326	2	11	9	Y	10					25
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 #: 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
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2033	2	48	9	Y	44	113	1			33
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					39

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					170
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					17

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
05	2077	N	1683	-0-	-394	-0-	1655	2	28	9	Y	25					116
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					22

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 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
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	329	2	11	9	N	10					90
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					90

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	523	2	Y	4					114
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	156	1	1934	2	N	50					183
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					77

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					51
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					51

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					30

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	220	1	773	2	Y	6					18
							7	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	147	1	697	2	Y	3					21
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					41

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	214	1	756	2	Y	7					31
							8	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					9

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 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
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	Y	15					78
							17	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					10

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 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
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 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
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					163

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
05	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	266					Y	NO RPT					-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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					37
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					38

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
05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	9	1	1235	2	Y	7					35
							8	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	2418					Y	NO RPT					48

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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	1550	N	404	-0-	-1146	-0-	387	2	17	9	Y	15					57
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	1209	N	850	-0-	-359	-0-	829	2	21	9	Y	19					54
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	502	2	17	9	Y	15					59
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					115
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4267	X	732	-0-	-3535	-0-	714	2	18	9	Y	16					46
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					64

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

05	589	N	502	-0-	-87	-0-	39	1	457	2	Y	5					45
							6	9									
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					56

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	254	1	893	2	Y	18					47
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1129	2	6	9	Y	5					45
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					120

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
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.		NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					23

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

05	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2064	2	11	9	Y	10	90	1			28
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					67

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	Y	4					14
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					24

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	1221	2	Y	2					79
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					24

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 #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6	26	1			14
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					40

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					6
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7323	X	1773	-0-	-5550	-0-	1751	2	22	9	Y	20					59
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					54

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3901	2	20	9	N	18					53
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					75

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
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					152
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					152
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	143	2	31	9	N	28					180
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	168	1			13
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					13
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	34	1	226	2	N	-0-					4
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					8

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					60
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					69

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					49

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 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
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	Y	8					33
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 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
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1745	2	66	9	N	60					68
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					15

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 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
05	713	X	668	-0-	-45	-0-	21	1	547	2	Y	91	96	1			119
							100	9									
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					155

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	22	1	571	2	Y	30	88	1			111
							33	9									
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					117

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					17
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.		NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT					2

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 #: 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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	Y	7					19
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	162	1			25
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					28

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
05	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	2577	2	18	9	Y	16					58
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					7

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	544	-0-	-138	-0-	117	1	414	2	Y	12					42
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2157	X	565	-0-	-1592	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	2	8	9	Y	7					27
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	1583	2	N	20					142
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	N	18					160
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	N	10					170
08	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-	154	1			16
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					16
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1983	2	N	14					76
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					2

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
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	5	1	550	2	N	10					77
							11	9									
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					100

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
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	245	1	1411	2	N	-0-					-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	828	2	20	9	N	18					60
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					55

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
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	98	2	19	9	N	17					140
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					143

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	889	2	11	9	N	10					123
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					203

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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
05	1519	N	1150	-0-	-369	-0-	1139	2	11	9	N	10					48
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	385	1	2219	2	N	48					128
							53	9									
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	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					143

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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
05	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	4514	2	14	9	Y	13					47
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 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
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4103	2	2	9	N	2					115
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	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					130

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					80

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12					95
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					115

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	914	2	52	9	Y	47					120
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					7

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

05	930	N	156	-0-	-774	-0-	155	2	1	9	N	1					48
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					52

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1420	2	20	9	N	18					185
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					48

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1	11	1			6
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

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 #: 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
05	899	N	80	-0-	-819	-0-	79	2	1	9	N	1					33
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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

05	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	N	1					4
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					6

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

05	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	3459	2	23	9	Y	21					84
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					57

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

05	496	N	472	-0-	-24	-0-	450	2	22	9	N	20					57
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					54

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

05	1922	N	562	-0-	-1360	-0-	20 22	1 9	520	2	N	20					172
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					125

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2492	2	15	9	Y	14					121
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					25

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					50
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

05	682	N	613	-0-	-69	-0-	612	2	1	9	N	1					73
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	583	2	6	9	N	5					78
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	571	2	26	9	N	24					102
08	540	N	373	-0-	-167	-0-	355	2	18	9	N	16					118
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

05	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1773	2	23	9	N	21					78
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					132

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	994	2	25	9	N	23					93
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	N	7					100
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	N	7					107
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					107
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					107
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					107

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	2770	2	91	9	N	83	180	1			85
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					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
05	1240	N	953	-0-	-287	-0-	953	2			N	-0-					114
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	290	2	21	9	N	19	179	1			38
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					35
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					60

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	625	2	20	9	N	18					58
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					152

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
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	2	10	9	N	9					42
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					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
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1262	2	45	9	N	41					123
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	330	-0-	-166	-0-	328	2	2	9	N	2					168
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1277	2	33	9	N	30					188
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

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					30
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	743	2	72	9	Y	65					100
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

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					11
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	46	2	36	9	Y	33					193
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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3851	X	1004	-0-	-2847	-0-	1002	2	2	9	Y	2					52
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					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

05	992	X	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					154
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	961	X	NO RPT	-0-	-961	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					37
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					37

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
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					32
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	2015	X	1482	-0-	-533	-0-	1482	2			N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					57

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					30
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					72
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					80

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

05	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	372	1	1102	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	586	-0-	-468	-0-	586	2			N	-0-					9
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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

*03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					188
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					188
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
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.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					29
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

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
05	589	#	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					8
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

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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-

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
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					178
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	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

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
05	2015	#	1706	-0-	-309	-0-	1702	2	4	9	N	4					214
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

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
05	1023	#	735	-0-	-288	-0-	450	1	266	2	N	17					134
							19	9									
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									

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
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	80	3	3	9	Y	3					61
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	28	1	619	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 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
05	1426	N	1039	-0-	-387 B	-0-	948	3	91	9	Y	83	83	1			14
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

05	4805	X	3687	-0-	-1118 B	-0-	3280	3	407	9	N	370	406	1			22
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

05	7161	X	6103	-0-	-1058	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

05	7471	X	6870	-0-	-601	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

05	2728	X	332	-0-	-2396	-0-	329	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

05	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	8277	X	5053	-0-	-3224	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	19871	X	18681	-0-	-1190	-0-	18681	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7273	-0-	-1004	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
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-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

05	713	#	419	-0-	-294	-0-	397	2	22	9	N	20					187
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

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

05	3100	N	3437	-0-	337	337	3253	2	184	9	Y	167	147	1			45
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

05	2604	X	2401	-0-	-203	-0-	2241	2	160	9	Y	145	130	1	2	8	39
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1300	2	140	9	Y	127	127	1			35
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

05	3720	X	2743	-0-	-977	-0-	2668	2	75	9	Y	68	65	1			19
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

05	4929	X	2760	-0-	-2169	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
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-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

05	10354	X	8636	-0-	-1718	-0-	8573	2	63	9	Y	57	177	1			50
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

05	3100	N	5838	-0-	2738	4880	5777	2	61	9	Y	55	146	1			26
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

05	5580	X	4387	-0-	-1193	-0-	4379	2	8	9	Y	7	33	1			2
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

05	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	3729	2	53	9	Y	48	87	1			13
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
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
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					83
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

05	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

05	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

05	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

05	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1975	-0-	-350	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	3	21	9	Y	19	19	1			2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1120	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	1520	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

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
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3022	-0-	-78	1480	3022	3			Y	-0-					-0-
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

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					181
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	697	3	25	9	Y	23	23	1			2
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

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					54
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 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
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	9	9	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					170
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

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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					56
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

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
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					31
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1382	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	1
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

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
05	2294	X	2017	-0-	-277	-0-	1992	3	25	9	Y	23					66
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

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
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1953	X	1641	-0-	-312	-0-	1635	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
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-

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
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123
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

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					12
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 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	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

05	713	N	308	-0-	-405	-0-	307	3	1	9	Y	1	1	8			4
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

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 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
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 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
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 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
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	201	3	103	9	Y	94	95	1			8
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

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
05	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

05	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

05	1178	N	640	-0-	-538	-0-	640	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					4
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

05	14B2	EXT	619	-0-	619	619	619	3			N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

05	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					40
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

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			Y	-0-					60
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					83
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1307	3	18	9	Y	16	17	1			1
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					104
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	969	-0-	-798	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	443	-0-	-983	-0-	443	3			Y	-0-					6
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	758	-0-	-792	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1302	X	966	-0-	-336	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	3030	3	15	9	Y	14					42
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

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
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	3	3	9	Y	3	3	8			137
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

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
05	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			Y	-0-					6
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

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					147
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

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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3	Y	-0-					-0-
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-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3 9	Y	3		3	8	-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	2926	3	133 9	Y	121		123	1	10
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	5	5	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2744	3	35 9	Y	32				85
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-				37
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

05	1178	X	563	-0-	-615	-0-	563	3			Y	-0-					25
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					129
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
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-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	1182	3	1	9	Y	1	1	8			4
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	169	3	483	9	Y	439	445	1			36
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

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

05	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3379	X	2024	-0-	-1355	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

05	186	X	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

05	2294	X	391	-0-	-1903	-0-	391	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 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
05	1085	N	566	-0-	-519	-0-	566	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

05	2573	X	1254	-0-	-1319	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

05	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

05	992	N	786	-0-	-206	-0-	786	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

05	1550	X	667	-0-	-883	-0-	667	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

05	682	N	231	-0-	-451	-0-	231	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

05	1116	X	375	-0-	-741	-0-	375	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

05	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

05	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 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
05	1488	X	191	-0-	-1297	-0-	191	3		N	-0-			-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3434	X	3243	-0-	-191	-0-	3243	3		N	-0-			-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 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
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
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-

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
05	775	N	53	-0-	-722	-0-	53	3		N	-0-			-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 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	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					61
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

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2387	N	1016	-0-	-1371	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	3	298	9	Y	271	275	1			22
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 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	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 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
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

05	2976	X	1569	-0-	-1407	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2294	3	51	9	Y	46	47	1			4
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

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					47
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					33
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

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
05	2201	X	1694	-0-	-507	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	3935	3	32	9	Y	29	30	1			2
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

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3968	3	10	9	Y	9	9	1			1
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	546	3	63	9	Y	57	58	1			5
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	992	X	758	-0-	-234	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1500	3	32	9	Y	29	29	1			2
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

05	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

05	2201	N	1786	-0-	-415	-0-	1753	3	33	9	Y	30	30	1			2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1364	N	830	-0-	-534	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1845	3	54	9	Y	49	50	1			4
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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	3	17	9	Y	15	15	1			1
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

05	1271	N	326	-0-	-945	-0-	294	3	32	9	Y	29	30	1			2
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

05	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3743	3	64	9	Y	58	57	1			5
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

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

05	1426	X	697	-0-	-729	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3					50
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

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 #: 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
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1264	3	25	9	Y	23	23	1			2
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	1114	3	19	9	Y	17	18	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1695	3	17	9	Y	15	15	1			1
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

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
05	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	2215	3			Y	-0-					36
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

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
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			Y	-0-					58
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

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
05	1705	X	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	422	3	33	9	Y	30					134
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1599	-0-	-447	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

05	4495	X	3714	-0-	-781	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

05	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

05	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

05	3100	N	4518	-0-	1418	4498	4518	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6592	-0-	-662	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2202	-0-	-30	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

05	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

05	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	2420	3	55	9	Y	50	51	1			4
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2542	N	2012	-0-	-530	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2633	N	2600	-0-	-33	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3038	X	2548	-0-	-490	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1302	N	320	-0-	-982	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	3	19	9	Y	17	18	1			1
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

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
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	196	3	37	9	Y	34	34	1			3
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

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
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2046	X	1878	-0-	-168	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2201	X	1387	-0-	-814	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1567	3	19	9	Y	17					33
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

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
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3472	X	2186	-0-	-1286	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	50	-0-	-1376	-0-	10	3	40	9	Y	36	36	1			3
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

05	3100	N	4768	-0-	1668	4039	4768	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1275	3	25	9	Y	23	23	1			2
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

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

05	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

05	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1615	-0-	-493	-0-	1510	3	105	9	Y	95	96	1			8
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1843	3	37	9	Y	34	34	1			3
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

05	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	3			Y	-0-					46
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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-

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
05	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3255	X	2602	-0-	-653	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1897	-0-	-428	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	546	-0-	-1810	-0-	487	3	59	9	Y	54	55	1			4
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

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2005	-0-	-1405	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3162	X	1772	-0-	-1390	-0-	1735	3	37	9	Y	34	34	1			3
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

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1643	X	1476	-0-	-167	-0-	1433	3	43	9	Y	39	40	1			3
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	228	3	32	9	Y	29	30	1			2
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 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
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 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	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 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
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 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
05	4247	X	2268	-0-	-1979	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5760	-0-	-37	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4146	-0-	-1713	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1829	X	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	899	X	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

05	434	X	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

05	5146	X	4234	-0-	-912	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

05	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

05	2573	N	2109	-0-	-464	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3234	-0-	-672	-0-	3160	3	74	9	Y	67	68	1			5
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

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3255	-0-	-372	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3472	X	2425	-0-	-1047	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					1
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

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 #: 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
05	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

05	67394	X	55847	-0-	-11547	-0-	55785	3	62	9	Y	56	119	1			5
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

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

05	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24115	3	439	9	Y	399	382	1			33
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

05	61504	X	51994	-0-	-9510	-0-	51310	3	684	9	Y	622	631	1			51
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

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

05	57847	X	57847	-0-	-0-	-0-	57018	3	829	9	Y	754	778	1			62
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

05	29481	X	28370	-0-	-1111	-0-	28370	3			Y	-0-					-0-
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-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

05	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	29994	3	108	9	Y	98	95	1			8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	20643	-0-	-747	-0-	20291	3	352	9	Y	320	317	1			26
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

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24132	3	430	9	Y	391	442	1			32
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	8	1	21450	3	Y	274	227	1	3	8	90
							301	9									
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

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
05	38781	X	33830	-0-	-4951	-0-	33674	3	156	9	Y	142	161	1			27
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

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
05	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-	1121	1	31299	3	Y	130	3	8			182
							143	9									
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	32568	-0-	-2803	-0-	1296	1	30957	3	Y	286	179	1	5	8	234
							315	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
05	51367	X	51143	-0-	-224	-0-	50348	3	795	9	Y	723	750	1			59
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
05	40300	X	39147	-0-	-1153	-0-	38287	3	860	9	Y	782	781	1			64
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

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

05	44733	X	42141	-0-	-2592	-0-	41891	3	250	9	Y	227	298	1			19
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

05	33108	X	26096	-0-	-7012	-0-	9	1	25964	3	Y	112	118	1	38	8	25
							123	9									
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

05	31589	X	27763	-0-	-3826	-0-	27451	3	312	9	Y	284	288	1			23
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

05	60264	X	45129	-0-	-15135	-0-	44780	3	349	9	Y	317	288	1	39	8	91
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

05	53134	X	36816	-0-	-16318	-0-	13	1	36528	3	Y	250	215	1	2	8	82
							275	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58032	X	45157	-0-	-12875	-0-	44819	3	338	9	Y	307	378	1	3	8	57
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

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
05	112437	X	78738	-0-	-33699	-0-	78219	3	519	9	Y	472	449	1	39	8	141
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

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
05	137981	X	85897	-0-	-52084	-0-	85897	3			Y	-0-					-0-
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-

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
*02	1680	X	114	-0-	-1566	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*05	527	X	136	-0-	-391	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*02	644	N	419	-0-	-225	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*02	2772	X	2157	-0-	-615	-0-	2140	2	17	9	Y	15	12	1			9
*03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2337	2	18	9	Y	16	13	1			12
*04	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	2311	2	17	9	Y	15	20	1			7
*05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2359	2	13	9	Y	12	14	1			5
*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

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

*02	2744	X	1427	-0-	-1317	-0-	1406	2	21	9	N	19	11	1			11
*03	3038	X	2088	-0-	-950	-0-	2066	2	22	9	N	20	16	1			15
*04	2940	X	1825	-0-	-1115	-0-	1806	2	19	9	N	17	24	1			8
*05	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	1573	2	18	9	N	16	17	1			7
*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

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

*02	T. A.		1212	-0-	1212	1212	1186	2	26	9	Y	24	20	1			14
*03	T. A.		930	-0-	930	2142	899	2	31	9	Y	28	22	1			20
*04	T. A.		1766	-0-	1766	3908	1740	2	26	9	Y	24	33	1			11
*05	5753	X	1845	-0-	-3908	-0-	1822	2	23	9	Y	21	23	1			9
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2581	2	9	9	Y	8	9	1			5
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2593	2	12	9	Y	11	8	1			8
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2436	2	9	9	Y	8	12	1			4
*05	2697	N	2176	-0-	-521	-0-	2168	2	8	9	Y	7	8	1			3
*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

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

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									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	89	1	926	2	Y	-0-					-0-
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-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1503	2	3	9	Y	3	2	1			2
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2	3	1			1
*05	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1686	2	2	9	Y	2	2	1			1
*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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

05	8465	X	2083	-0-	-6382	-0-	93	1	1990	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	153	1	3236	2	Y	11					28
							12	9									
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									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	176	1	1833	2	Y	7	23	1			42
							8	9									
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									

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
05	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	174	1	1800	2	Y	-0-	1	1			3
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4245	2	23	9	Y	21	11	1			12
*03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4164	2	26	9	Y	24	19	1			17
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5042	2	22	9	Y	20	28	1			9
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4911	2	20	9	Y	18	19	1			8
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	2	Y	11					31
							12	9									
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									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	Y	11					26
							12	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4089	-0-	989	1145	360	1	3729	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	225	1	2315	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	75	1	1612	2	Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 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
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	51	1	534	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
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									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 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
05	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	56	1	1203	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		2376	-0-	2376	2376	2292	2	84	9	Y	76	37	1			44
*03	T. A.		1957	-0-	1957	4333	1862	2	95	9	Y	86	67	1			63
*04	T. A.		2039	-0-	2039	6372	1959	2	80	9	Y	73	102	1			34
*05	8443	X	2071	-0-	-6372	-0-	2002	2	69	9	Y	63	69	1			28
*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

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
*02	T. A.		1007	-0-	1007	1007	1007	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	T. A.		259	-0-	259	1266	259	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2153	-0-	2153	3419	2153	2			Y	-0-					-0-
*05	5781	X	2362	-0-	-3419	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
*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-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10051	X	2857	-0-	-7194	-0-	124	1	2724	2	Y	8					19
							9	9									
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									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1960	N	1665	-0-	-295	-0-	1655	2	10	9	Y	9	6	1			5
*03	2170	N	1609	-0-	-561	-0-	1598	2	11	9	Y	10	8	1			7
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9	12	1			4
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	2	8	9	Y	7	8	1			3
*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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	482	2	19	9	Y	17	13	1			10
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	758	2	21	9	Y	19	15	1			14
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	671	2	19	9	Y	17	23	1			8
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	Y	14	16	1			6
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*04	1620	X	1439	-0-	-181	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*05	1674	X	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	420	N	40	-0-	-380	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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-

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	1095	2	33	9	Y	30	18	1			18
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35	27	1			26
*04	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	1265	2	32	9	Y	29	41	1			14
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1289	2	28	9	Y	25	28	1			11
*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

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	2	8	9	Y	7	3	1			4
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2287	2	9	9	Y	8	6	1			6
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	6	9	1			3
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	Y	6	6	1			3
*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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1960	N	1577	-0-	-383	-0-	1567	2	10	9	Y	9	17	1		5
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2284	2	10	9	Y	9	7	1		7
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	Y	8	11	1		4
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2347	2	8	9	Y	7	8	1		3
*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

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								

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
*02	4564	X	2096	-0-	-2468	-0-	2086	2	10	9	Y	9	4	1		5
*03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3093	2	11	9	Y	10	8	1		7
*04	2760	X	1625	-0-	-1135	-0-	1615	2	10	9	Y	9	12	1		4
*05	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	1743	2	8	9	Y	7	8	1		3
*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

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	256	1	2638	2	Y	-0-				-0-
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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	2107	2	34	9	Y	31	32	1		18
*03	2883	X	1938	-0-	-945	-0-	1899	2	39	9	Y	35	27	1		26
*04	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	2008	2	32	9	Y	29	41	1		14
*05	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	2352	2	28	9	Y	25	28	1		11
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2380	X	1831	-0-	-549	-0-	1831	2			Y	-0-	9	1			-0-
*03	2635	X	1779	-0-	-856	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
*04	2550	X	1882	-0-	-668	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
*05	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
*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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	1705	N	540	-0-	-1165	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
*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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
*02	1568	X	1545	-0-	-23	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
*03	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
*04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
*05	1705	X	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	2228	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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									

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
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-

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
*02	2828	X	1967	-0-	-861	-0-	1959	2	8	9	Y	7	9	1			4
*03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2709	2	8	9	Y	7	6	1			5
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3309	2	8	9	Y	7	9	1			3
*05	2573	X	1658	-0-	-915	-0-	1652	2	6	9	Y	5	6	1			2
*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

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 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
05	3038	X	2046	-0-	-992	-0-	88	1	1958	2	Y	-0-					3
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
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-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	75	1	1663	2	Y	11					25
							12	9									
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									

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2932	-0-	-757	-0-	259	1	2667	2	Y	5	19	1			35
							6	9									
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									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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. GAS	(I) LIFT(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	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									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

05	1550	N	1293	-0-		-257	-0-	115	1	1178	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

05	2066	X	2066	-0-		-0-	-0-	184	1	1882	2	Y	-0-					-0-
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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

*02	T. A.		2079	-0-		2079	2079	2079	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		2224	-0-		2224	4303	2224	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2023	-0-		2023	6326	2023	2			Y	-0-					-0-
*05	8401	X	2075	-0-		-6326	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
*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-

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

05	1271	X	-0-	-0-		-1271	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*02	1960	N	1720	-0-	-240	-0-	1720	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	2542	N	2082	-0-	-460	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*02	3444	X	3304	-0-	-140	-0-	3292	2	12	9	Y	11	34	1			6
*03	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3656	2	13	9	Y	12	9	1			9
*04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4098	2	11	9	Y	10	14	1			5
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4365	2	10	9	Y	9	10	1			4
*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

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
05	4371	X	3784	-0-	-587	-0-	334	1	3432	2	Y	16	60	1			111
							18	9									
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									

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
*02	2800	N	4026	-0-	1226	3621	4026	2			Y	-0-					-0-
*03	7803	X	4182	-0-	-3621	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
*04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
05	124	X	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3330	-0-	-1847	-0-	292 6	1 9	3032	2	Y	5	21	1			39
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

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	197	1	2404	2	Y	-0-					1
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

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

05	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	457	1	4732	2	Y	13	49	1			90
							14	9									
06	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	416	1	4451	2	Y	8					98
							9	9									
07	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	449	1	4617	2	Y	44					142
							48	9									
08	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	419	1	4634	2	Y	19					161
							21	9									
09	5190	X	4735	-0-	-455	-0-	391	1	4332	2	Y	11	52	1			120
							12	9									
10	5208	X	4797	-0-	-411	-0-	429	1	4329	2	Y	35					155
							39	9									

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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

*02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	3072	2	66	9	Y	60	32	1			35
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3670	2	75	9	Y	68	53	1			50
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3451	2	63	9	Y	57	80	1			27
*05	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	2983	2	55	9	Y	50	55	1			22
*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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	3601	2	14	9	N	13	14	1			7
*03	4433	X	2983	-0-	-1450	-0-	2966	2	17	9	N	15	11	1			11
*04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	11	1			-0-
*05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*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-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	130	1	2764	2	N	16					38
							18	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-	1	1			-0-
*03	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
*05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
*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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21812	X	18776	-0-	-3036	-0-	18765	2	11	9	Y	10	7	1			6
*03	24149	X	21275	-0-	-2874	-0-	21262	2	13	9	Y	12	9	1			9
*04	23370	X	19694	-0-	-3676	-0-	19683	2	11	9	Y	10	14	1			5
*05	22785	X	19745	-0-	-3040	-0-	19734	2	1	4	Y	9	10	1			4
							10	9									
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21700	X	19246	-0-	-2454	-0-	19238	2	8	9	Y	7	40	1	4
*03	24025	X	21740	-0-	-2285	-0-	21733	2	7	9	Y	6	5	1	5
*04	23250	X	20329	-0-	-2921	-0-	20322	2	7	9	Y	6	8	1	3
*05	23064	X	20639	-0-	-2425	-0-	20632	2	1	4	Y	5	6	1	2
							6	9							
*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

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

*02	5040	X	4884	-0-	-156	-0-	4852	2	32	9	N	29	12	1	17
*03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5445	2	36	9	N	33	26	1	24
*04	5160	X	5152	-0-	-8	-0-	5121	2	31	9	N	28	39	1	13
*05	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	4870	2	28	9	N	25	27	1	11
*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

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

05	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	286	2	Y	10			118
							11	9							
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

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

05	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2			Y	-0-			157
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 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
05	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			Y	-0-					77
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									

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 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
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	65	1	1712	2	N	-0-					129
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 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
05	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	37	1	1003	2	N	-0-					154
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

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
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					35
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									

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
05	2572	N	1039	-0-	-1533	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					52
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									

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
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	91	1	1974	2	Y	-0-					41
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1717	2	Y	-0-					41
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									

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
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1578	2	Y	8					80
							9	9									
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									

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
05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	139	1	1368	2	Y	-0-					46
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

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
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	38	1	672	2	Y	-0-					73
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									

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
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	53	1	953	2	Y	-0-					67
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
05	1085	N	820	-0-	-265	-0-	43	1	777	2	Y	-0-					42
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									

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
05	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	86	1	1870	2	Y	-0-					35
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									

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
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					59
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									

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1556	2	10	9	N	9					164
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	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-	1	8			193

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					22
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

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					119
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

05	527	N	82	-0-	-445	-0-	4	1	63	2	Y	14					24
							15	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	592	2	Y	12					36
							13	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	5	1	628	2	Y	-0-	7	1			29
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	675	2	Y	3					32
							3	9									
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	557	2	Y	4					36
							4	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					36

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

05	2790	N	1360	-0-	-1430	-0-	10	1	1340	2	N	9					96
							10	9									
06	1860	N	894	-0-	-966	-0-	7	1	886	2	N	1					97
							1	9									
07	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	10	1	1304	2	N	14					111
							15	9									
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	11	1	1443	2	N	6					117
							7	9									
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	11	1	1491	2	N	4					121
							4	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	9	1	1194	2	Y	4					39
							4	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1129	2	Y	5					44
							6	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	9	1	1164	2	Y	2					46
							2	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	9	1	1139	2	Y	5					51
							6	9									
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1138	2	Y	2					53
							2	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	14	1	1734	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
06	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	13	1	1530	2	Y	3					11
							3	9									
07	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	13	1	1487	2	Y	7					18
							8	9									
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	13	1	1463	2	Y	5					23
							6	9									
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	13	1	1473	2	Y	3					26
							3	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	12	1	1438	2	Y	4	18	1			7
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					24

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	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	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 #: 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
05	2418	N	276	-0-	-2142	-0-	18	1	254	2	Y	4					42
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	2	N	1					107
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2077	-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
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	13	1	1793	2	N	5					77
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					102

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	6	1	841	2	Y	-0-					7
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	2	Y	8					44
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					64

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1282	2	Y	4					52
							4	9									
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					27

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2619	-0-	-140	-0-	21	1	2587	2	Y	10					69
							11	9									
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	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	3100	N	3084	-0-	-16	9136	22	1	3051	2	Y	10					84
							11	9									
06	3000	N	3017	-0-	17	9153	22	1	2986	2	Y	8					92
							9	9									
07	3100	N	3024	-0-	-76	9077	22	1	2996	2	Y	5	78	1			19
							6	9									
08	3100	N	2890	-0-	-210	8867	22	1	2859	2	Y	8					27
							9	9									
*09	11833	X	2966	-0-	-8867	-0-	22	1	2936	2	Y	7					34
							8	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	13	1	1786	2	Y	11	56	1			16
							12	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13	1	1807	2	Y	4					20
							4	9									
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	14	1	1828	2	Y	2					22
							2	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	13	1	1751	2	Y	2					24
							2	9									
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	13	1	1713	2	Y	9					33
							10	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	20	1	2666	2	N	8					111
							9	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	19	1	2489	2	N	8					119
							9	9									
07	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	19	1	2594	2	N	-0-					119
08	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	19	1	2446	2	N	27					146
							30	9									
09	2520	N	2493	-0-	-27	-0-	18	1	2463	2	N	11					157
							12	9									
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					157

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
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	2	Y	5					43
							6	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	11	1	1486	2	Y	3					46
							3	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	12	1	1549	2	Y	4					50
							4	9									
08	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	11	1	1478	2	Y	3					53
							3	9									
09	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	10	1	1396	2	Y	3					56
							3	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	2976	X	2502	-0-	-474	-0-	18	1	2480	2	Y	4					37
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	2	N	3					83
							3	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					120

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
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	19	1	2565	2	Y	-0-					49
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	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	11	1	1456	2	Y	12	32	1			53
							13	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	25	1	3413	2	Y	13					89
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	1395	N	1062	-0-		-333		-0-	8	1	1043	2	Y	10					67
									11	9									
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	NO RPT	-0-		-2046		-0-					Y	NO RPT					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	4185	X	3712	-0-		-473		-0-	30	1	3679	2	Y	3	41	1			14
									3	9									
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	NO RPT	-0-		-3720		-0-					Y	NO RPT					34

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	3565	X	3119	-0-		-446		-0-	25	1	3088	2	Y	5	39	1			12
									6	9									
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	NO RPT	-0-		-3131		-0-					Y	NO RPT					28

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. 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
05	3709	X	3709	-0-		-0-		-0-	27	1	3678	2	Y	4					43
									4	9									
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	NO RPT	-0-		-3534		-0-					Y	NO RPT					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	24	1	3196	2	Y	9	37	1			55
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					65

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

05	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	10	1	1303	2	Y	4					43
							4	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					55

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	2	Y	8					67
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					81

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

05	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	26	1	3170	2	Y	5					62
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	13	1	1801	2	Y	-0-					66
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					85

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	14	1	1842	2	Y	5					47
							6	9									
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					60

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					48
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	12	1	1630	2	Y	11	46	1			15
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	15	1	2056	2	Y	6					51
							7	9									
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	21	1	2920	2	Y	3					53
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	17	1	2298	2	N	9					124
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					134

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
05	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	25	1	3051	2	Y	10					63
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	9936	X	2562	-0-	-7374	-0-	19	1	2534	2	Y	8					70
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1692	2	Y	-0-					51
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	3100	N	2463	-0-	-637	4651	18	1	2435	2	N	9					114
							10	9									
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	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					152

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	27	1	3606	2	Y	11	58	1			17
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2381	-0-	-1680	-0-	17 13	1 9	2351	2	Y	12					25
06	4050	X	1903	-0-	-2147	-0-	14 17	1 9	1872	2	Y	15					40
07	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	24 8	1 9	3211	2	Y	7	14	1			33
08	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	6 1	1 9	818	2	Y	1					34
*09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	2530	2	Y	5					39
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	2747	2	Y	9	45	1			64
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	21 17	1 9	2783	2	Y	15					79
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	2925	2	Y	13	44	1			48
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	2820	2	Y	15					63
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	21 19	1 9	2772	2	Y	17					80
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	19 3	1 9	2584	2	Y	3					87
06	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	18 3	1 9	2478	2	Y	3					90
07	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	19 4	1 9	2534	2	Y	4					94
08	2542	N	1613	-0-	-929	-0-	12 1	1 9	1600	2	Y	1					95
09	2460	N	1123	-0-	-1337	-0-	8 4	1 9	1111	2	Y	4					99
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					99

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
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	3557	2	N	3					95
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	3404	2	N	4					99
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	3459	2	N	6					105
08	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	25 6	1 9	3226	2	N	5					110
09	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	24 8	1 9	3233	2	N	7					117
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1770	2	Y	3					48
							3	9									
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	248	X	193	-0-	-55	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	21	1	2834	2	Y	8					63
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	22	1	3041	2	N	6					23
							7	9									
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1841	2	11	9	N	10					98
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					135

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	19	1	2629	2	Y	8					65
							9	9									
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					27

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	33	1	4500	2	Y	11	47	1			70
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	18	1	2165	2	Y	8	38	1			15
							9	9									
06	2010	X	1822	-0-	-188	-0-	16	1	1800	2	Y	5					20
							6	9									
07	2077	X	1988	-0-	-89	-0-	17	1	1957	2	Y	13					33
							14	9									
08	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	17	1	1970	2	Y	4					37
							4	9									
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	19	1	2165	2	Y	2					39
							2	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2780	2	Y	9					55
							10	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	22	1	2487	2	Y	8					63
							9	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	20	1	2318	2	Y	9	38	1			34
							10	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	18	1	2015	2	Y	7					41
							8	9									
*09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	18	1	2070	2	Y	2					43
							2	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	2	Y	10					61
							11	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	15	1	2041	2	Y	4	1	8			64
							4	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	15	1	2063	2	Y	5					69
							6	9									
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	15	1	1934	2	Y	9	57	1			21
							10	9									
09	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	14	1	1848	2	Y	7					28
							8	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	17	1	2249	2	Y	19					71
							21	9									
06	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	18	1	2452	2	Y	6					77
							7	9									
07	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	18	1	2402	2	Y	10					87
							11	9									
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	19	1	2469	2	Y	9	71	1			25
							10	9									
09	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	17	1	2277	2	Y	5					30
							6	9									
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					30

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	34	1	4597	2	Y	13					128
							14	9									
06	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	33	1	4425	2	Y	19					147
							21	9									
07	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	34	1	4538	2	Y	10					157
							11	9									
08	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	33	1	4354	2	Y	33					190
							36	9									
*09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	32	1	4353	2	Y	8					198
							9	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					198

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
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	26	1	3540	2	N	-0-					90
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	25	1	3312	2	N	3					93
							3	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	27	1	3580	2	N	-0-					93
08	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	26	1	3403	2	N	4					97
							4	9									
09	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	24	1	3270	2	N	1					98
							1	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	11	1	1516	2	Y	14					64
							15	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	2	Y	5					69
							6	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	13	1	1705	2	Y	9					78
							10	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	12	1	1584	2	Y	7	64	1			21
							8	9									
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	12	1	1567	2	Y	6					27
							7	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	28	1	3771	2	Y	9					45
							10	9									
06	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	27	1	3648	2	Y	-0-					45
07	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	28	1	3729	2	Y	19					64
							21	9									
08	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	27	1	3575	2	Y	13	62	1			15
							14	9									
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	26	1	3510	2	Y	22					37
							24	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					23
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

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
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					232
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

05	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			Y	-0-					19
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					49
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

05	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			Y	-0-					166
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

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 10296 - 10584

05	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	2			N	-0-					122
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					22
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

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
05	1178	N	710	-0-	-468	-0-	710	2			Y	-0-					80
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					61
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

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					85
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	577	-0-	-601	-0-	577	2			N	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					52
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					39
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					10
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

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					132
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

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

05	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	2037	3	42	9	N	38	185	1			205
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					22
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

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1278	2	2	9	N	2					80
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2015

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	86	1	505	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	69	1	327	2	Y	3					6
							3	9									
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

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	426	1	1403	2	Y	3					13
							3	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	342	1	1186	2	Y	2					15
							2	9									
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	411	1	1642	2	Y	2					17
							2	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	477	1	1721	2	Y	1					18
							1	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	450	1	1658	2	Y	1					19
							1	9									
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	454	1	1641	2	Y	1					20
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	141	1	1474	2	Y	1					11
							1	9									
06	1140	N	885	-0-	-255	-0-	10	1	875	2	Y	-0-					11
07	1085	N	867	-0-	-218	-0-	38	1	828	2	Y	1					12
							1	9									
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	1	802	2	Y	2					4
							2	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	62	-0-	-310	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			2
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

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
05	911	N	826	-0-	-85	-0-	826	2			Y	-0-					14
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

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
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	269	2	Y	1					5
							1	9									
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

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
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	249	1	2611	2	Y	2					17
							2	9									
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									

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
05	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			Y	-0-					28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	362	1	2122	2	Y	9	29	1			13
							10	9									
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									

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
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	210	1	2196	2	Y	1					13
							1	9									
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									

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
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	416	1	1369	2	Y	3					14
							3	9									
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									

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	96	1	1009	2	Y	-0-					11
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1	1274	2	Y	1					8
							1	9									
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	230	1	2406	2	Y	1					15
							1	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

05	3100	N	4244	-0-	1144	1634	370	1	3872	2	Y	2					20
							2	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

05	1240	N	68	-0-	-1172	-0-	68	2			Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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. GAS LIFT (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	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	373	1	2186	2	Y	9	32	1			13
							10	9									
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									

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. GAS LIFT (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	2549	-0-	-768	-0-	552	1	1987	2	Y	9					138
							10	9									
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									

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. GAS LIFT (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	2046	X	1033	-0-	-1013	-0-	181	1	849	2	Y	3					38
							3	9									
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

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. GAS LIFT (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	620	N	523	-0-	-97	-0-	92	1	430	2	Y	1					14
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	563	1	2643	2	Y	9					75
							10	9									
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

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
05	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	303	1	1774	2	Y	8	31	1			11
							9	9									
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									

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
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	294	1	3084	2	Y	2					21
							2	9									
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									

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
05	682	N	175	-0-	-507	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					7
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1656	-0-	-452	-0-	385	1	1268	2	Y	3					16
							3	9									
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									

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
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	255	1	2672	2	Y	1					18
							1	9									
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									

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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	146	1	1529	2	Y	1					9
							1	9									
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									

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
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	335	1	1961	2	Y	9	28	1			12
							10	9									
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									

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	247	1	1446	2	Y	7	15	1			8
							8	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

05	744	N	117	-0-	-627	-0-	117	2			Y	-0-					7
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					3
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	92	1	542	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	66	1	691	2	Y	-0-					5
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

05	3100	N	2958	-0-	-142	96	518	1	2431	2	Y	8					67
							9	9									
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	665	1	2189	2	Y	7	2	8			27
							8	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	764	1	2655	2	Y	6	1	8			32
							7	9									
07	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	588	1	2352	2	Y	4	2	8			34
							4	9									
08	3658	X	2192	-0-	-1466	-0-	475	1	1714	2	Y	3	1	8			36
							3	9									
09	3420	X	2072	-0-	-1348	-0-	442	1	1629	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
10	3534	X	2162	-0-	-1372	-0-	469	1	1692	2	Y	1					37
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	387	1	1814	2	Y	6					220
							7	9									
06	2550	X	2247	-0-	-303	-0-	373	1	1870	2	Y	4					224
							4	9									
07	2449	N	2089	-0-	-360	-0-	384	1	1703	2	Y	2					226
							2	9									
08	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	396	1	1394	2	Y	3					229
							3	9									
09	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	391	1	1271	2	Y	2	93	1			138
							2	9									
10	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	465	1	1514	2	Y	1					139
							1	9									

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
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1339	1	4815	2	Y	22					236
							24	9									
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1240	1	3896	2	Y	10	115	1			131
							11	9									
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1369	1	4806	2	Y	6					137
							7	9									
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	1270	1	3490	2	Y	6					143
							7	9									
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1292	1	3126	2	Y	6					149
							7	9									
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1166	1	2516	2	Y	7					156
							8	9									

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1	1	8			7
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

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
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					12
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

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
05	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	2			Y	-0-					21
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					16
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4					24
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

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	Y	1					3
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

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

05	713	X	485	-0-	-228	-0-	484	2	1	9	Y	1					19
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

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	Y	8					52
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
05	558	N	290	-0-	-268	-0-	287	2	3	9	Y	3					27
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

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	Y	3					14
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

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					4
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

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

05	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	114	1	2372	2	N	-0-					74
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

05	806	N	727	-0-	-79	-0-	33	1	694	2	N	-0-					55
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

05	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	116	1	2408	2	N	-0-					124
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					136
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

05	2201	N	1738	-0-	-463	-0-	80	1	1658	2	N	-0-					146
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	52	1	1089	2	N	-0-					85
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	163	1	3401	2	N	1					36
							1	9									
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

05	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	111	1	2308	2	N	-0-					125
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

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

05	310	N	218	-0-	-92	-0-	217	3	1	9	Y	1	3	1			6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
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-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	10	1			10
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2605	-0-	-991	-0-	119	1	2486	2	Y	-0-					14
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									

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	61	1	740	2	N	-0-					-0-
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-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y	2	16	1			8
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	16	1			9
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	92	1	1917	2	Y	-0-					16
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									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 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
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	3	1	9	Y	1	8	1			5
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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 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
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	217	1	4515	2	N	-0-					50
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									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	Y	2	17	1			8
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3	22	1			6
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

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1	5	1			4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	Y	3	20	1			9
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					24
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									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	590	-0-	-1673	-0-	587	3	3	9	Y	3	21	1			14
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	485	-0-	-786	-0-	19	1	465	2	Y	1					26
							1	9									
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	3	4	9	Y	4	27	1			12
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

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
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	Y	3	22	1			8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	11	1			2
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

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
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	37	1	911	2	Y	-0-					6
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

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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	2	Y	-0-					13
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

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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	17	1			11
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

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
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	968	3	2	9	Y	2	25	1			1
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

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
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1	13	1			4
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

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
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	479	3	1	9	Y	1	16	1			6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

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
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	248	3	1	9	Y	1	9	1			2
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

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
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	Y	1	16	1			5
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

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
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	3	1	9	Y	1	11	1			4
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

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
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1312	3	1	9	Y	1	14	1			1
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

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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	Y	2	25	1			-0-
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

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
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-	40	1			19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-	21	1			19
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

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
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2169	2	13	9	N	12					45
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	170	1	1181	2	Y	1					68
							1	9									
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

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
05	2387	N	1738	-0-	-649	-0-	218	1	1520	2	N	-0-					32
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2285	-0-	-412	-0-	287	1	1997	2	N	1					73
							1	9									
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									

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	84	1	582	2	Y	1					24
							1	9									
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	348	1	2435	2	N	1	1	8			53
							1	9									
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									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

05	372	N	228	-0-	-144	-0-	29	1	199	2	N	-0-					62
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

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

05	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	163	1	1133	2	N	-0-					80
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									

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	286	1	1987	2	N	10					105
							11	9									
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									

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
05	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	236	1	2027	2	N	9	2	8			134
							10	9									
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									

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2201	N	1439	-0-	-762	-0-	150	1	1289	2	N	-0-					137
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

05	1674	N	924	-0-	-750	-0-	96	1	828	2	N	-0-					94
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

05	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	155	1	1328	2	N	1	1	8			99
							1	9									
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1333	N	999	-0-	-334	-0-	126	1	873	2	N	-0-					53
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	195	1	1672	2	N	10	2	8			167
							11	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	205	1	1758	2	N	9	1	8			167
							10	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1674	N	1173	-0-	-501	-0-	122	1	1050	2	N	1	1	8			94
							1	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	655	2	N	1	1	8			82
							1	9									
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

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

05	1844	N	1823	-0-	-21	-0-	190	1	1633	2	Y	-0-					28
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									

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	158	1	1360	2	N	1	1	8			105
							1	9									
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									

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
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	201	1	1726	2	N	2	2	8			105
							2	9									
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

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
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	392	1	3361	2	Y	-0-					18
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									

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
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	89	1	768	2	N	1	1	8			132
							1	9									
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									

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
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	197	1	1692	2	N	2	2	8			117
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	1551	2	Y	-0-					12
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									

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
05	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	186	1	1597	2	Y	-0-					22
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									

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
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	23	1	201	2	N	-0-					75
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

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
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	100	1	858	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	3100	N	2407	-0-	-693	1235	299	1	2095	2	Y	12	1	8			40
							13	9									
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									

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
05	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	369	1	2579	2	Y	19					63
							21	9									
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									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	2900	-0-		-200	973	362	1 8 9	2530	2	Y	7					26
06	4007	X	3034	-0-		-973	-0-	414	1 9 9	2611	2	Y	8					34
07	3224	X	3032	-0-		-192	-0-	522	1 32 9	2478	2	Y	29	43	1			20
08	3224	X	3045	-0-		-179	-0-	616	1 8 9	2421	2	Y	7					27
09	3120	X	2432	-0-		-688	-0-	109	1 12 9	2311	2	Y	11					38
10	3131	X	2673	-0-		-458	-0-	49	1 13 9	2611	2	Y	12					50

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	176	1	1514	2	Y	-0-					14
06	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	139	1	1149	2	Y	-0-					14
07	2778	N	2778	-0-		-0-	-0-	441	1 3 9	2334	2	Y	3	13	1			4
08	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	250	1 19 9	1663	2	Y	17					21
09	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	209	1 22 9	1442	2	Y	20	30	1			11
*10	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	169	1 11 9	1183	2	Y	10					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	145	1 3 9	1014	2	Y	3					11
06	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	147	1 6 9	929	2	Y	5					16
07	1271	N	1226	-0-		-45	-0-	211	1 10 9	1005	2	Y	9	17	1			8
08	1147	N	732	-0-		-415	-0-	149	1	583	2	Y	-0-					8
09	1080	N	1023	-0-		-57	-0-	80	1 9 9	934	2	Y	8					16
*10	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	23	1 6 9	1234	2	Y	5					21

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	232	1 19 9	1993	2	Y	17					70
06	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	242	1 9 9	1997	2	Y	8					78
07	2238	N	2238	-0-		-0-	-0-	353	1 13 9	1872	2	Y	12					90
08	2046	N	1586	-0-		-460	-0-	207	1	1379	2	Y	-0-					90
09	1980	N	1545	-0-		-435	-0-	194	1 17 9	1334	2	Y	15	1	8			104
10	2046	N	1526	-0-		-520	-0-	190	1	1336	2	Y	-0-	80	1			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 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
05	899	N	895	-0-		-4	-0-	93	1 6 9	796	2	N	5					27
06	938	N	938	-0-		-0-	-0-	101	1 3 9	834	2	N	3					30
07	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	185	1 8 9	982	2	N	7					37
08	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	176	1	1170	2	N	-0-					37
09	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	145	1 7 9	998	2	N	6	1	8			42
*10	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	171	1 1 9	1201	2	N	1	35	1	1	8	7

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

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
05	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	217	1 6 9	1861	2	Y	5					33
06	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	224	1 10 9	1851	2	Y	9					42
07	2734	N	2734	-0-		-0-	-0-	432	1 17 9	2285	2	Y	15					57
08	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	296	1 1 9	1970	2	Y	1	1	8			57
09	2070	N	2064	-0-		-6	-0-	261	1 10 9	1793	2	Y	9	1	8			65
10	2139	N	1905	-0-		-234	-0-	238	1 1 9	1666	2	Y	1	60	1	1	8	5

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. 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
05	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	125	1	1073	2	N	-0-					62
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 3 9	1434	2	N	3	3	8			62
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

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

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
05	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	773	1 3 9	1313	2	N	3	1	8			40
06	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	184	1 2 9	1506	2	N	2					42
07	2077	N	1890	-0-		-187	-0-	231	1 1 9	1658	2	N	1					43
08	2077	N	1753	-0-		-324	-0-	99	1 1 9	1653	2	N	1	1	8			43
09	1680	N	1584	-0-		-96	-0-	56	1 3 9	1525	2	N	3	1	8			45
10	1891	N	1794	-0-		-97	-0-	24	1 2 9	1768	2	N	2	2	8			45

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. 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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 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-	167	1	1437	2	N	-0-					137
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

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
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	147	1	1263	2	N	1	1	8			112
							1	9									
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									

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
05	3100	N	3265	-0-	165	205	1209	1	2052	2	N	4					52
							4	9									
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									

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
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	205	1	1765	2	N	2	1	8			164
							2	9									
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									

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
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	144	1	1238	2	N	3	3	8			104
							3	9									
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									

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
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	110	1	945	2	N	7	1	8			100
							8	9									
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									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	655	1	1112	2	N	52	1	8			155
							57	9									
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									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	848	1	1441	2	N	2	1	8			43
							2	9									
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									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	136	1	1169	2	N	2	2	8			48
							2	9									
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									

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
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	491	1	833	2	N	-0-					105
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									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	178	-0-	178	178	22	1	156	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178						N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	117	1	1001	2	N	1	1	8			92
							1	9									
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									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	399	2	N	1	1	8			10
							1	9									
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									

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
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	79	1	678	2	N	-0-					8
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									

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
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	111	1	951	2	N	1	1	8			107
							1	9									
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									

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
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	566	1	960	2	N	6					145
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1346	1	2287	2	N	15	1	8			57
							17	9									
06	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	324	1	2659	2	N	3					60
							3	9									
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	424	1	3038	2	N	-0-					60
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	195	1	3268	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	119	1	3257	2	N	2					62
							2	9									
10	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	39	1	2876	2	N	9	1	8			70
							10	9									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2492	2	20	9	N	18	1	8			124
06	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	56	1	2426	2	N	16					140
							18	9									
07	2821	X	2362	-0-	-459	-0-	30	1	2318	2	N	13	3	8			150
							14	9									
08	2697	X	1851	-0-	-846	-0-	15	1	1832	2	N	4					154
							4	9									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	89	1	2516	2	N	6					160
							7	9									
10	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	25	1	1918	2	N	4					164
							4	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	275	1	468	2	N	5	2	8			35
							6	9									
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									

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	511	1	869	2	N	1	1	8			122
							1	9									
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									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	841	1	1427	2	N	4	2	8			67
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	209	1	356	2	N	1	1	8			75
							1	9									
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									

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	502	1	852	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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. GAS LIFT (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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	312	1	2175	2	N	54					114
							59	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	429	1	2986	2	N	-0-					177
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

05	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	252	1	1756	2	N	-0-					102
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

05	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	239	1	1664	2	N	5					130
							6	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	219	1	1524	2	N	19					124
							21	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	4278	X	4224	-0-	-54	-0-	1565	1	2657	2	N	2	2	8			115
							2	9									
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									

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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	2	Y	-0-					16
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

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
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	2	1	438	2	Y	-0-					32
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

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
05	3078	N	2881	-0-	-197	-0-	2881	2			N	-0-					107
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

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
05	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					51
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

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
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	5	1	868	2	Y	-0-					10
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	11	1	2200	2	Y	-0-					28
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	2	Y	-0-					31
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	2	Y	-0-					38
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	12	1	2377	2	Y	-0-					36
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	6	1	1225	2	Y	-0-					78
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	13	1	2566	2	Y	-0-					165
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

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
05	T. A.		250	-0-	250	315	1	1	249	2	Y	-0-					20
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					20
10	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
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	2	Y	-0-					94
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

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
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	2	Y	-0-					22
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

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
05	14B2 EXT		335	-0-	335	461	2	1	333	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	19592	X	18016	-0-	-1576	-0-	17972	2	44	9	N	40					74
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	272	-0-		-38	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					59
								40	3									
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									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-	170	1	2827	2	Y	-0-					-0-
								343	3									
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									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-		-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	239	-0-		-40	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
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									

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
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	Y	2					62
							182	3	2	9							
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							

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
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					77
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-					20
							101	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	479	-0-		-141	-0-	17	1	362	2	N	8					105
								91	3	9	9							
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							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	41	1	993	2	N	-0-					91
								124	3									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	44	1	1081	2	N	4					88
								135	3	4	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-		-0-	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					-0-
								94	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					43
							45	3									
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							

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
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									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	908	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
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									

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
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	-0-					74
							94	3									
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									

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
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	1					27
							22	3	1	9							
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									

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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	10	14	1			4
							31	3	11	9							
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-					55
							219	3									
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									

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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
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									

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
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	19	1	405	2	N	6					153
							101	3	7	9							
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							

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
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	N	10					132
							253	3	11	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	676	-0-		-6	-0-	24	1	521	2	N	-0-					52
								131	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-		-0-	-0-	50	1	833	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	364	-0-		-70	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1440	-0-		-110	-0-	51	1	1107	2	Y	3					103
								279	3	3	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
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									

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
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	161	1	2672	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
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									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	140	1	2333	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	53	1	878	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
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									

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
05	3038	X	2968	-0-		-70	-0-	151	1	2512	2	Y	-0-					-0-
								305	3									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	70	1	1171	2	Y	-0-					-0-
								142	3									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	977	-0-		-15	-0-	50	1	827	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1218	-0-	-363	-0-	62	1	1031	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
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									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
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									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

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-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	50	68	1			19
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	465	N	377	-0-	-88	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	97	1	1609	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
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									

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. GAS LIFT (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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	Y	-0-					96
							163	3									
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							

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. GAS LIFT (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	310	N	272	-0-	-38	-0-	10	1	233	2	N	-0-					32
							29	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	10			72
							78	3	11	9					
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							

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
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	22	1	542	2	N	-0-			102
							68	3							
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							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	170	1	1870	2	N	10			78
							178	3	11	9					
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

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	568	-0-	-486	-0-	29	1	481	2	Y	-0-			-0-
							58	3							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	94	1	1950	2	N	8					83
							9	9									
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									

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
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	147	1	2298	2	Y	17					125
							421	3	19	9							
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							

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
05	3844	X	2801	-0-	-1043	-0-	134	1	2231	2	Y	150	201	1			57
							271	3	165	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	149	1	2337	2	Y	19					59
							429	3	21	9							
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							

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
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	140	1	2200	2	Y	5					138
							404	3	6	9							
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							

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
05	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	216	1	2381	2	N	13					178
							228	3	14	9							
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									

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
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	105	1	1654	2	Y	2					82
							304	3	2	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	87	1	1357	2	Y	7					94
							249	3	8	9							
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							

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
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	Y	5					86
							281	3	6	9							
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	95	1	1496	2	Y	2					37
							275	3	2	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	2	Y	9					109
							301	3	10	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 LIFT (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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	N	27					177
							517	3	30	9							
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							

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 LIFT (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	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	58	1	1266	2	N	8					178
							319	3	9	9							
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							

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. GAS LIFT (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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					27
							15	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	158	1	1748	2	N	8					75
							168	3	9	9							
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2249	-0-		-851	152	112	1	1873	2	Y	34	45	1			13
								227	3	37	9							
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							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1293	-0-		-598	-0-	66	1	1095	2	Y	-0-					-0-
								132	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2897	N	2734	-0-		-163	-0-	135	1	2256	2	Y	63	84	1			24
								274	3	69	9							
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-	150	1	2350	2	Y	9					117
								431	3	10	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	N	10					92
							126	3	11	9							
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							

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
05	1767	N	1244	-0-	-523	-0-	44	1	943	2	N	18					165
							237	3	20	9							
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									

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
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	61	1	1505	2	N	5					147
							188	3	6	9							
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									

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
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	2	Y	7					138
							293	3	8	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (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	372	N	292	-0-	-80	-0-	10	1	223	2	N	3					110
							56	3	3	9							
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									

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. GAS LIFT (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	1085	N	993	-0-	-92	-0-	35	1	760	2	N	5					108
							192	3	6	9							
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							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

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	992	N	955	-0-	-37	-0-	48	1	774	2	N	7					77
							125	3	8	9							
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									

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. GAS LIFT (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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
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									

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 #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	1959	-0-		-1141	4293	68	1	1680	2	N	-0-					26
								211	3									
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									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2476	N	2476	-0-		-0-	-0-	126	1	2096	2	Y	-0-					-0-
								254	3									
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									

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. GAS	(I) LIFT(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	1343	-0-		-145	-0-	103	1	1132	2	N	-0-					60
								108	3									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-		-0-	-0-	31	1	484	2	Y	2					43
								89	3	2	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (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	2232	N	1791	-0-	-441	-0-	89	1	1487	2	Y	31	41	1			12
							181	3	34	9							
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							

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. GAS LIFT (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	6045	X	4444	-0-	-1601	-0-	226	1	3762	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
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									

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 (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	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	120	1	1996	2	Y	27	36	1			10
							242	3	30	9							
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							

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 (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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	162	1	2690	2	Y	21	29	1			8
							326	3	23	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	594	-0-	-398	-0-	30	1	485	2	N	-0-					32
							79	3									
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							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	180	1	2875	2	N	9					167
							465	3	10	9							
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							

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
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	382	1	2250	2	Y	9					20
							10	9									
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

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
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	198	1	1173	2	Y	-0-					23
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	429	1	2545	2	Y	-0-					66
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

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
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	178	1	1050	2	Y	10					21
							11	9									
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

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
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	194	1	1149	2	Y	-0-					64
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

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
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	250	1	1483	2	Y	-0-					62
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

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	215	1	1276	2	Y	-0-					7
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

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	346	1	2052	2	Y	-0-					78
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

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	147	1	869	2	Y	-0-					1
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

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	503	1	2963	2	Y	2					5
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	479	1	2820	2	Y	10					21
							11	9									
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

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
05	1178	N	951	-0-	-227	-0-	137	1	807	2	Y	6					11
							7	9									
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

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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	47	1	281	2	Y	-0-					8
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

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
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	482	1	2859	2	Y	-0-					17
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

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
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	247	1	1466	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	366	1	2157	2	Y	30					63
							33	9									
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

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 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
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	245	1	1451	2	Y	-0-					22
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

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 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
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	150	1	890	2	Y	-0-					-0-
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-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 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
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	181	1	1072	2	Y	-0-					70
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

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
05	1023	N	677	-0-	-346	-0-	675	2	2	9	N	2					107
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

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
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

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
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	Y	18	42	1	9	8	6
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

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
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	421	2	N	2	2	8			104
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

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
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8	9	Y	7	30	1			6
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

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
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2345	2	11	9	Y	10	47	1			13
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

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
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1760	2	4	9	Y	4	20	1			45
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

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
05	2883	X	2281	-0-	-602	-0-	2272	2	9	9	Y	8	37	1			19
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

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
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	911	1	710	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	10013	X	7008	-0-	-3005	-0-	7008	2			N	-0-					215
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	6000	-0-	-1006	-0-	6000	2			N	-0-					232

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
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	N	4					57
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

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
05	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					104
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

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	77	1	2519	2	N	2					75
							2	9									
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

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
05	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	113	1	1170	2	Y	5	5	1	1	8	2
							6	9									
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									

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
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	109	1	1389	2	N	1	1	8			14
							1	9									
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

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
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	2	Y	10	11	1	1	8	5
							11	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2678	-0-	-112	-0-	235	1	2424	2	Y	17	18	1	2	8	9
							19	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	312	1	3212	2	Y	25	28	1	3	8	13
							28	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	9	10	1	1	8	5
							10	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 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	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	201	1	2075	2	Y	5	20	1	2	8	9
							6	9									
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									

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
05	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	46	1	1508	2	N	9					89
							10	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 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	2542	X	1607	-0-	-935	-0-	47	1	1560	2	N	-0-					27
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	80	1	2636	2	N	13	3	8			147
							14	9									
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 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
05	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	90	1	2966	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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									

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
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1670	2	N	5	2	8			45
							6	9									
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									

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
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	55	1	1799	2	N	4	1	8			75
							4	9									
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									

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
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	29	1	942	2	N	-0-					53
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									

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
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	187	1	1924	2	Y	15	15	1	2	8	8
							17	9									
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									

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
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	253	1	2605	2	Y	23	26	1	3	8	12
							25	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					27
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

05	1178	N	757	-0-	-421	-0-	55	1	702	2	N	-0-					110
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	217	1	2752	2	N	2					122
							2	9									
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

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
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	141	1	1788	2	N	-0-					62
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									

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
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	137	1	4494	2	N	4	4	8			85
							4	9									
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									

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
05	5177	X	4727	-0-	-450	-0-	140	1	4585	2	N	2	2	8			84
							2	9									
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									

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
05	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	119	1	1513	2	N	49	1	8			155
							54	9									
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

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
05	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	154	1	5049	2	N	3	3	8			40
							3	9									
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	372	1	4850	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	476	1	5299	2	N	3	3	8			40
							3	9									
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	436	1	5335	2	N	3	3	8			40
							3	9									
*09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	663	1	4825	2	N	2	2	8			40
							2	9									
10	5766	X	5605	-0-	-161	-0-	327	1	5276	2	N	2	2	8			40
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	110	1	3606	2	N	2	2	8			52
							2	9									
06	4200	X	3797	-0-	-403	-0-	270	1	3521	2	N	5					57
							6	9									
07	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	329	1	3662	2	N	1	1	8			57
							1	9									
08	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	279	1	3401	2	N	1	1	8			57
							1	9									
*09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	686	1	4991	2	N	4	3	8			58
							4	9									
*10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	234	1	3765	2	N	1	1	8			58
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	98	1	3224	2	N	10	3	8			65
							11	9									
06	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	256	1	3347	2	N	9	1	8			73
							10	9									
07	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	267	1	2969	2	N	15	3	8			85
							17	9									
08	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	246	1	2997	2	N	14	2	8			97
							15	9									
09	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	408	1	2970	2	N	7	2	8			102
							8	9									
10	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	206	1	3328	2	N	5	2	8			105
							6	9									

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
05	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	267	1	2751	2	N	3	3	8			55
							3	9									
06	4200	X	3382	-0-	-818	-0-	325	1	3056	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	408	1	4243	2	N	3	3	8			55
							3	9									
08	4340	X	3343	-0-	-997	-0-	320	1	3020	2	N	3	3	8			55
							3	9									
09	3900	X	3131	-0-	-769	-0-	257	1	2872	2	N	2	2	8			55
							2	9									
10	4340	X	3134	-0-	-1206	-0-	276	1	2856	2	N	2	2	8			55
							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 #: 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
05	5518	X	5383	-0-	-135	-0-	476	1 4 9	4903	2	N	4	4	8			130
06	5340	X	5053	-0-	-287	-0-	485	1 1 9	4567	2	N	1	1	8			130
07	5518	X	5158	-0-	-360	-0-	452	1 2 9	4704	2	N	2	2	8			130
08	5394	X	4977	-0-	-417	-0-	476	1 3 9	4498	2	N	3	3	8			130
09	5220	X	4299	-0-	-921	-0-	353	1 1 9	3945	2	N	1	1	8			130
10	5394	X	5066	-0-	-328	-0-	446	1 2 9	4618	2	N	2	2	8			130

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	375	1 6 9	3860	2	N	5	5	8			95
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	390	1 1 9	3669	2	N	1	1	8			95
07	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	268	1 4 9	2786	2	N	4	4	8			95
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	402	1 3 9	3802	2	N	3	3	8			95
*09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	465	1 1 9	5196	2	N	1	1	8			95
10	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	326	1 3 9	3382	2	N	3	3	8			95

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
05	5425	X	4732	-0-	-693	-0-	418	1 4 9	4310	2	N	4	4	8			58
06	5250	X	5026	-0-	-224	-0-	483	1 1 9	4542	2	N	1	1	8			58
07	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	404	1 3 9	4207	2	N	3	3	8			58
08	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	444	1 3 9	4197	2	N	3	3	8			58
09	5040	X	3815	-0-	-1225	-0-	313	1 2 9	3500	2	N	2	2	8			58
10	5208	X	4417	-0-	-791	-0-	389	1 3 9	4025	2	N	3	3	8			58

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
05	4619	X	3559	-0-	-1060	-0-	314	1 6 9	3239	2	N	5	5	8			87
06	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	368	1 1 9	3463	2	N	1	1	8			87
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	396	1 3 9	4122	2	N	3	3	8			87
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	413	1 4 9	3910	2	N	4	4	8			87
09	3840	X	3765	-0-	-75	-0-	308	1 2 9	3455	2	N	2	2	8			87
10	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	384	1 3 9	3972	2	N	3	3	8			87

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	106	1	1358	2	N	-0-					27
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	106	1	3475	2	N	14	4	8			102
							15	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3037	-0-	-621	-0-	90	1	2945	2	N	2	2	8			147
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	305	1	3139	2	N	12	6	8			36
							13	9									
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									

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
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	287	1	2959	2	N	7	1	8			84
							8	9									
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									

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
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	233	1	2947	2	N	47					167
							52	9									
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									

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
05	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	203	1	2577	2	N	2	2	8			45
							2	9									
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									

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
05	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	144	1	1831	2	N	10	183	1			37
							11	9									
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									

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
05	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	205	1	2608	2	N	9	1	8			160
							10	9									
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

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
05	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	169	1	2148	2	N	1	1	8			130
							1	9									
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

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
05	6448	X	5788	-0-	-660	-0-	171	1	5600	2	N	15	6	8			52
							17	9									
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									

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
05	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	132	1	4327	2	N	2	2	8			20
							2	9									
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									

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
05	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	113	1	3723	2	N	14	4	8			85
							15	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	93	1	3049	2	N	7	2	8			37
							8	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3025	-0-	-13	-0-	268	1	2753	2	N	4	4	8			38
							4	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3509	-0-	-180	-0-	103	1	3397	2	N	8	2	8			48
							9	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 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
05	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	371	1	3816	2	N	10	3	8			84
							11	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 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
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	452	1	4653	2	N	10	5	8			67
							11	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	125	1	1590	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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

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
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	24	1	449	2	Y	2					7
							2	9									
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									

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
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	Y	10	3	8			30
							11	9									
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									

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
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2710	2	2	9	N	2	2	8			87
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

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
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	55	1	1065	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
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									

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
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	21	1	409	2	Y	2					9
							2	9									
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									

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
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	151	1	1025	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	589	N	411	-0-	-178	-0-	53	1	358	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	293	1	1994	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	371	1	2520	2	Y	9	4	8			164
							10	9									
06	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	282	1	1630	2	Y	13					177
							14	9									
07	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	281	1	1653	2	Y	4	4	8			177
							4	9									
08	2914	N	1985	-0-	-929	-0-	312	1	1669	2	Y	4	4	8			177
							4	9									
09	1920	N	1548	-0-	-372	-0-	230	1	1314	2	Y	4	4	8			177
							4	9									
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	289	1	1661	2	Y	71	4	8			244
							78	9									

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
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	229	1	709	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	Y	-0-					34
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	83	1	620	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
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

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
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	64	1	199	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
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

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

05	93	N	48	-0-	-45	-0-	45	2	3	9	N	3					83
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	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					89

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

05	3016	N	3010	-0-	-6	-0-	110	1	2900	2	Y	-0-					-0-
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-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

05	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	129	1	3372	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	121	1	3176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	130	1	3423	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
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									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	33	1	3269	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	403	X	304	-0-	-99	-0-	304	2			Y	-0-					69
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 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
05	1457	X	509	-0-	-948	-0-	509	2			Y	-0-					84
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

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					220
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

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 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
05	279	X	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-					6
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1267	-0-	-686	-0-	1267	2			Y	-0-					105
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	710	-0-	-313	-0-	710	2			Y	-0-					105
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	479	-0-	-885	-0-	479	2			Y	-0-					84
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-			6
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

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

05	4433	X	3664	-0-	-769	-0-	3664	2	Y	-0-			6
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

05	806	X	778	-0-	-28	-0-	778	2	Y	-0-			84
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

05	2604	X	1774	-0-	-830	-0-	1774	2	Y	-0-			69
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

05	1395	X	1014	-0-	-381	-0-	1014	2	Y	-0-			69
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	Y	-0-			84
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

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

05	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	1958	2	Y	-0-			6
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

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
05	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					244
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

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1988	N	1240	-0-	-748	-0-	1227	2	13	9	Y	12	11	1			7
*03	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1918	2	15	9	Y	14	11	1			10
*04	2100	N	1166	-0-	-934	-0-	1154	2	12	9	Y	11	16	1			5
*05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	10	11	1			4
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					12
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					12

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	313	-0-	-152	-0-	32	1	281	3	N	-0-					45
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3453	X	784	-0-	-2669	-0-	783	3	1	9	Y	1					1
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	266	1	2049	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					66
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	NO RPT	-0-	-930	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1757	-0-	-630	-0-	1757	3			Y	-0-					67
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 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	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	665	1	1838	3	N	-0-					114
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	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					144

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	207	1	1593	3	N	-0-					139
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					21

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					174
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					78

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					20
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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

05	310	N	222	-0-	-88	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					106
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					15

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

05	403	N	143	-0-	-260	-0-	120	3	23	9	N	21					67
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	341	X	NO RPT	-0-	-341	-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
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	169	1	1300	3	Y	-0-					55
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	696					Y	NO RPT					77

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
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1506	3	31	9	N	28					73
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					131

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
05	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					160

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
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	253	1	1953	3	Y	-0-					55
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	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2232	N	1602	-0-	-630	-0-	1602	3			N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-2170	-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
05	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	3			N	-0-					8
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	3	Y	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	229	1	1767	3	Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	3			Y	-0-					107
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	225	1	1734	3	Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					11

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	102	1	785	3	Y	-0-					25
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	383	1	2952	3	Y	-0-					-0-
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	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					33

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	886	3	6	9	N	5					45
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	NO RPT	-0-	-713	-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
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	285	1	2197	3	Y	-0-					18
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	207	1	1596	3	N	-0-					14
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	249	1	1917	3	Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1207	3	1	9	N	1					139
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	NO RPT	-0-	-775	-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
05	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			N	-0-					22
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					173

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
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					51
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					123

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
05	6169	X	4517	-0-	-1652	-0-	518	1	3995	3	Y	4					116
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					181

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
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					8
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	270	1	2077	3	Y	2					28
							2	9									
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	48	1	239	3	N	-0-					8
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	222	1	1712	3	N	2					97
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1550	-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
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	203	1	1785	3	N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-1984	-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
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2430	3	3	9	N	3					116
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					230

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
05	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	231	1	1777	3	N	-0-					101
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					68

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
05	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3284	3			Y	-0-					160
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	278	1	2140	3	N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-1922	-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
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			Y	-0-					85
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	Y	1					15
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2012	3	Y	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	3	4	9	N	4	4	8			86
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	NO RPT	-0-	-1953	-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
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					64
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					25

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
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	3	2	9	N	2	2	8			94
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
05	14292	X	3767	-0-	-10525	-0-	3753	3	14	9	N	13	13	8			92
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					90

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
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	3	4	9	N	4	4	8			85
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					5

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	145	1	558	3	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

05	372	N	354	-0-	-18	-0-	103	1	251	2	Y	-0-					27
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	135	1	518	3	Y	1					10
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					37

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	582	1	2234	3	Y	-0-					13
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	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	Y	-0-			9
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			9

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	75	1	288	3	Y	-0-			2
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			2

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

05	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			Y	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			181

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	408	1	999	2	Y	4			79
							4	9							
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			95

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	312	1	1199	3	Y	3			39
							3	9							
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			60

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	109	1	417	3	Y	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-465	-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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	Y	2					33
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	91	1	223	2	Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-403	-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
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	40	1	154	3	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-372	-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
05	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	6173	3	11	9	N	10					195
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	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					79

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
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	90	1	346	3	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-527	-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
05	3100	N	3395	-0-	295	295	3359	3	36	9	N	33	24	8			114
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					95

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
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					68
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	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-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
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6266	3	12	9	N	11	11	8			117
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	735	3	2	9	N	2					65
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	NO RPT	-0-	-744	-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
05	42594	X	28336	-0-	-14258	-0-	28219	3	117	9	N	106					231
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	NO RPT	-0-	-32395	-0-					N	NO RPT					98

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
05	44020	X	36163	-0-	-7857	-0-	775	1	35191	3	N	179	179	1			306
							197	9									
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	NO RPT	-0-	-36177	-0-					N	NO RPT					317

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
05	57350	X	47743	-0-	-9607	-0-	46708	3	1035	9	Y	941	817	1			177
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	NO RPT	-0-	-47554	-0-					Y	NO RPT					158

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
05	112995	X	70244	-0-	-42751	-0-	69429	3	815	9	Y	741	643	1			140
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	NO RPT	-0-	-70246	-0-					Y	NO RPT					121

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 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
05	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	62	1	1851	2	Y	-0-					228
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 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
05	1984	N	1541	-0-	-443	-0-	60	1	1437	2	N	40					125
							44	9									
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 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
05	2325	N	1442	-0-	-883	-0-	62	1	1380	2	N	-0-					112
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3090	-0-	-10	34	62	1	3017	2	N	10					185
							11	9									
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

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
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	62	1	1670	2	N	2					150
							2	9									
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									

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
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	62	1	2049	2	N	17	182	1			23
							19	9									
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									

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
05	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	62	1	2202	2	N	-0-					142
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									

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
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	58	1	3977	2	N	-0-					80
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
05	2015	N	662	-0-	-1353	-0-	20	1	635	2	N	6					90
							7	9									
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									

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
05	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	62	1	1919	2	N	28					123
							31	9									
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 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	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	62	1	2671	2	N	-0-					73
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

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 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
05	1547	N	1477	-0-	-70	-0-	62	1	1415	2	N	-0-					123
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	62	1	2380	2	N	-0-					156
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	62	1	1839	2	N	-0-					50
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									

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	62	1	2616	2	N	-0-					10
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

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

05	T. A.		709	-0-	709	709	62	1	647	2	Y	-0-					48
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

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	2	N	11					213
							12	9									
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	N	-0-					117
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
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

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

05	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					87
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	62	1	2999	2	N	-0-					34
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	62	1	1486	2	N	6					25
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	62	1	1504	2	N	-0-					68
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

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
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	62	1	2732	2	N	-0-					56
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

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
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	2	N	3	160	1			38
							3	9									
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									

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
05	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	62	1	1218	2	N	18					300
							20	9									
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

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
05	2635	N	2342	-0-	-293	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					83
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					205
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

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
*04	14B2	EXT	840	-0-	840	840	840	2			N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					63
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

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					133
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

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
*04	14B2	EXT	840	-0-	840	840	840	2			N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					118
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

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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					145
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					84
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

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					111
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

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					102
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	749	1	2970	2	N	3	3	8			65
							3	9									
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	740	1	2924	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	758	1	2892	2	N	2	2	8			65
							2	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	753	1	2868	2	N	1	1	8			65
							1	9									
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	732	1	2780	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	756	1	2719	2	N	2	2	8			65
							2	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					110
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		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

05	1798	X	630	-0-	-1168	-0-	111	1	519	2	N	-0-					32
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

05	2294	X	1727	-0-	-567	-0-	276	1	1451	2	Y	-0-					2
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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	143	1	1168	2	Y	-0-					58
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	92	1	1405	2	Y	-0-					18
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									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	992	N	865	-0-	-127	-0-	129	1	736	2	N	-0-					27
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	163	1	3078	2	N	1	1	8			72
							1	9									
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					16
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	167	1	1829	2	N	186	183	1			67
							205	9									
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

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
05	1519	N	945	-0-	-574	-0-	151	1	792	2	Y	2					102
							2	9									
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									

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
05	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	287	1	2338	2	Y	-0-					82
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

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
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
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									

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
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	197	1	1702	2	Y	24					84
							26	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2728	X	2004	-0-	-724	-0-	206	1	1774	2	Y	22	6	8			65
							24	9									
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									

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
05	1922	N	1486	-0-	-436	-0-	91	1	1394	2	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	150	1	2287	2	Y	41	77	1	4	8	37
							45	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1145	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

05	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	86	1	1316	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	107	1	1155	2	N	-0-					136
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

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
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	1803	2	Y	2	2	8			37
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	89	1 1 9	1661	2	Y	1	1	8			37
07	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	90	1 2 9	1703	2	Y	2	2	8			37
08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	90	1 48 9	1643	2	Y	44	2	8			79
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	84	1 2 9	1609	2	Y	2	2	8			79
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	97	1 2 9	1698	2	Y	2	2	8			79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

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
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2064	2	Y	3	3	8			57
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	2526	2	Y	1	1	8			57
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2356	2	Y	3	3	8			57
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2226	2	Y	1	1	8			57
09	2670	X	2030	-0-	-640	-0-	100	1 2 9	1928	2	Y	2	2	8			57
10	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	142	1 1 9	2498	2	Y	1	1	8			57

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

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
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	319	1 1 9	2653	2	Y	1	1	8			22
06	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	300	1 4 9	2449	2	Y	4					26
07	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	303	1 1 9	2402	2	Y	1	1	8			26
08	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	308	1 53 9	2438	2	Y	48	1	8			73
09	2940	X	2441	-0-	-499	-0-	270	1 1 9	2170	2	Y	1	1	8			73
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	334	1 1 9	2840	2	Y	1	1	8			73

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

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
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	2423	2	Y	2	30	1	2	8	-0-
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	175	1 59 9	2579	2	Y	54	4	8			50
07	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	122	1 29 9	1800	2	Y	26	36	1	3	8	37
08	2573	N	1789	-0-	-784	-0-	114	1 6 9	1669	2	Y	5	25	1	5	8	12
09	2760	N	1907	-0-	-853	-0-	126	1 7 9	1774	2	Y	6	12	1	6	8	-0-
10	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	90	1 4 9	1588	2	Y	4	4	8			-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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	105	1	1599	2	Y	90	138	1	2	8	27
								99	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-	123	1	1882	2	Y	9	13	1			6
								10	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2855	X	2855	-0-		-0-	-0-	145	1	2708	2	N	2	2	8			41
								2	9									
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									

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	(I) 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
05	1723	X	1723	-0-		-0-	-0-	187	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-319	-0-	24	1	366	2	Y	4	7	1	1	8	6
							4	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	312	1	2555	2	Y	-0-					105
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	159	1	2838	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					50
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT	(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	2263	N	2221	-0-		-42		-0-	135	1	2069	2	Y	15	35	1	1	8	16
									17	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	1426	N	1373	-0-		-53		-0-	84	1	1287	2	N	2	2	8			27
									2	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	1519	N	-0-	-0-		-1519		-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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

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	2759	N	2601	-0-		-158		-0-	221	1	2380	2	N	-0-					59
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1019	2	N	3	3	8			122
							3	9									
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					16
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

05	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	141	1	1149	2	Y	-0-					17
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-

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	107	1	610	2	N	-0-					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	166 1	1 9	1669	2	Y	1	1	8			38
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	1 9	1874	2	Y	1	1	8			38
10	2449	X	2150	-0-	-299	-0-	270	1	1880	2	Y	-0-					38

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	369	1	434	2	N	-0-					80
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 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
05	3069	X	2005	-0-	-1064	-0-	119 73	1 9	1813	2	N	66	6	8			115
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	219 11	1 9	3228	2	N	10	10	8			115
07	3069	X	1819	-0-	-1250	-0-	113 32	1 9	1674	2	N	29	4	8			140
08	3069	X	2122	-0-	-947	-0-	135 7	1 9	1980	2	N	6	6	8			140
09	2970	X	1291	-0-	-1679	-0-	85 6	1 9	1200	2	N	5	5	8			140
10	3069	X	1214	-0-	-1855	-0-	65 6	1 9	1143	2	N	5	5	8			140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1008	-0-	-1038	-0-	62	1	944	2	N	2	2	8			134
							2	9									
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									

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	713	1	2218	2	N	-0-					66
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

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
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1509	2	N	2	2	8			137
							2	9									
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									

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
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	201	1	3072	2	N	37	2	8			60
							41	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					148
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	1 9	215	2	N	1	1	8			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
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	713 161	1 9	1724	2	Y	-0-					39
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	690	1	1901	2	Y	-0-					39
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	713 161	1 9	1956	2	Y	146	160	1			25
08	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	713 127	1 9	1585	2	Y	115					140
09	2580	X	1343	-0-	-1237	-0-	598	1	745	2	Y	-0-					140
*10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	713 102	1 9	2206	2	Y	93	176	1	1	8	56

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	63 19	1 9	958	2	N	17	1	8			58
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	932	2	N	4	4	8			58
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	72 12	1 9	1058	2	N	11	2	8			67
08	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	65 21	1 9	952	2	N	19	3	8			83
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	64 29	1 9	907	2	N	26	65	1	2	8	42
10	1147	N	883	-0-	-264	-0-	47 2	1 9	834	2	N	2	2	8			42

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 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	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	101 1	1 9	1550	2	N	1	1	8			102
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	111 4	1 9	1627	2	N	4	4	8			102
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	1922	2	N	1	1	8			102
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	131 7	1 9	1912	2	N	6	6	8			102
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	136 1	1 9	1908	2	N	1	1	8			102
10	2046	N	1664	-0-	-382	-0-	89 3	1 9	1572	2	N	3	3	8			102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 LIFT (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	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	107	1	1643	2	N	2	2	8			62
							2	9									
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									

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 LIFT (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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1108	2	N	1	1	8			45
							1	9									
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									

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	N	2	2	8			80
							2	9									
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									

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

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	2294	N	1620	-0-	-674	-0-	99	1	1507	2	N	13	3	8			57
							14	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1238	-0-	-188		-0-	76	1	1158	2	N	4					27
								4	9									
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									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1392	-0-	-34		-0-	85	1	1307	2	N	-0-					27
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1901	-0-	-145		-0-	117	1	1782	2	N	2	2	8			47
								2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2595	N	2595	-0-	-0-		-0-	159	1	2423	2	N	12	2	8			62
								13	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	110	1	1676	2	N	1	1	8			145
							1	9									
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	144	1	2195	2	N	2	2	8			176
							2	9									
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									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	54	1	828	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	44	1	648	2	N	8	3	8			32
							9	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	2	2	8			32
							2	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	95	1	1395	2	N	7	7	8			32
							8	9									
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	40	1	562	2	N	2	2	8			32
							2	9									
10	930	N	721	-0-	-209	-0-	38	1	681	2	N	2	2	8			32
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	2	Y	6	1	8			5
							7	9									
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	115	1	1692	2	Y	30	3	8			32
							33	9									
07	1767	X	1449	-0-	-318	-0-	92	1	1355	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	Y	5	5	8			32
							6	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	131	1	1840	2	Y	2	32	1	2	8	-0-
							2	9									
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	94	1	1661	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	189	1	2892	2	Y	6	1	8			5
							7	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	226	1	3330	2	Y	24	2	8			27
							26	9									
07	2294	N	1634	-0-	-660	-0-	103	1	1529	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
08	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	112	1	1632	2	Y	9	3	8			33
							10	9									
09	2160	X	1704	-0-	-456	-0-	113	1	1590	2	Y	1	33	1	1	8	-0-
							1	9									
10	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	97	1	1724	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	110	1	1685	2	N	2	2	8			105
							2	9									
06	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	101	1	1489	2	N	3	3	8			105
							3	9									
07	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	92	1	1363	2	N	1	1	8			105
							1	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	115	1	1685	2	N	7	7	8			105
							8	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	109	1	1533	2	N	3	3	8			105
							3	9									
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	2	2	8			105
							2	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	96	1	1475	2	Y	12	2	8			54
							13	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	95	1	1446	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	1225	-0-	-263	-0-	74	1	1138	2	N	12	2	8			161
							13	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-110	-0-	39	1	595	2	N	-0-					27
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2022	2	N	-0-					120
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	180	1	2745	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

05	3007	X	1924	-0-	-1083	-0-	115	1	1763	2	Y	42	2	8			69
							46	9									
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									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	93	1	935	2	N	-0-					159
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									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

05	713	N	686	-0-	-27	-0-	62	1	624	2	Y	-0-					15
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	107	1	1637	2	N	14	4	8			50
								15	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

05	1922	N	1596	-0-		-326	-0-	486	1	1110	2	N	-0-					97
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

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

05	3937	X	3580	-0-		-357	-0-	220	1	3358	2	N	2	2	8			26
								2	9									
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									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

05	589	N	345	-0-		-244	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
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-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

05	2511	X	1520	-0-		-991	-0-	93	1	1427	2	N	-0-					126
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4042	-0-	-1042	-0-	337	1	3702	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
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									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

05	6107	X	4897	-0-	-1210	-0-	409	1	4485	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1524	-0-	-1328	-0-	621	1	651	2	Y	229	166	1	1	8	142
							252	9									
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	2	N	2	2	8			28
							2	9									
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									

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
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	108	1	1645	2	N	-0-					20
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

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
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	281	1	2430	2	N	-0-					43
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	131	1	2465	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
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									

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
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	52	1	519	2	N	-0-					25
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

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
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	155	1	1555	2	Y	52					107
							57	9									
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

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
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	101	1	1017	2	Y	-0-					39
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

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
05	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	109	1	1666	2	N	2	2	8			80
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	930	N	643	-0-	-287	-0-	39	1	600	2	N	4	4	8			44
							4	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

05	589	N	580	-0-	-9	-0-	36	1	544	2	N	-0-					64
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

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	294	1	4493	2	N	26	1	8			64
							29	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	-0-					75
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					23
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2			N	-0-					50
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 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
05	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	117	1	1790	2	N	1	1	8			157
							1	9									
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									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	180	1	2756	2	N	18	3	8			40
							20	9									
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									

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
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					160
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	157	1	2960	2	N	4	4	8			129
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2996	2	53	9	Y	48	170	1	2	8	25
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

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

05	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	80	1	1222	2	Y	-0-					6
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

05	4154	X	3881	-0-	-273	-0-	238	1	3639	2	N	4	3	8			55
							4	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	145	1	2211	2	N	4	4	8			35
							4	9									
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	138	1	2031	2	N	4	4	8			35
							4	9									
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	158	1	2339	2	N	3	3	8			35
							3	9									
08	2449	X	2208	-0-	-241	-0-	141	1	2066	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	2370	X	2001	-0-	-369	-0-	133	1	1866	2	N	2	2	8			35
							2	9									
10	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	100	1	1776	2	N	2	2	8			35
							2	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

05	589	N	542	-0-	-47	-0-	34	1	507	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
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	519	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	33	1	421	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	26	1	402	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	143	1	2147	2	N	3	3	8			98
							3	9									
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	178	1	2107	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	2387	N	2164	-0-	-223	-0-	142	1	2016	2	N	5	5	8			98
							6	9									
*08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	143	1	1991	2	N	2	2	8			98
							2	9									
09	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	142	1	1803	2	N	3	3	8			98
							3	9									
10	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	127	1	1931	2	N	3	3	8			98
							3	9									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	107	1	1600	2	N	-0-					28
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	120	1	1414	2	N	-0-					28
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	103	1	1466	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*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

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	74	1	95	2	Y	-0-					35
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-

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
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	305	1	3524	2	N	-0-					167
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									

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
05	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	414	1	2370	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	136	1	2045	2	N	-0-					150
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									

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

05	4061	X	2145	-0-	-1916	-0-	132	1	1978	2	Y	32	2	8			30
							35	9									
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									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

05	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	337	1	1928	2	N	53					80
							58	9									
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									

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

05	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	82	1	1224	2	N	-0-					115
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

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
05	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	99	1	1490	2	Y	37	4	8			52
							41	9									
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									

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. 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
05	2201	X	1992	-0-	-209	-0-	168	1	1824	2	N	-0-					67
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

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. 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
05	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	8			102
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									

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. 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
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	78	1	1188	2	N	4	4	8			26
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1488	N	749	-0-	-739	-0-	327	1	422	2	Y	-0-					114
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

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
05	2697	X	2136	-0-	-561	-0-	167	1	1967	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
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									

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
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	138	1	647	2	N	-0-					177
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

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
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1608	2	N	-0-					105
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

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
05	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	161	1	2466	2	N	38	3	8			192
							42	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	N	-0-					30
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

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
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	190	1	2853	2	Y	38					48
							42	9									
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

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
05	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	180	1	2752	2	N	67	2	8			241
							74	9									
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									

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
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	229	1	3498	2	N	50	5	8			140
							55	9									
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									

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
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	19	1	505	2	N	21	4	8			70
							23	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	135	1	3562	2	N	2	2	8			67
							2	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	189	1	2885	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					137
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

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
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	138	1	646	2	N	-0-					132
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

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
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	279	1	662	2	N	-0-					92
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	125	1	1885	2	N	-0-					25
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									

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
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	910	1	1932	2	Y	-0-	152	1			35
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									

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
05	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	198	1	3034	2	N	35	4	8			140
							39	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	N	-0-					69
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1259	2	N	-0-					110
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									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	322	1	1844	2	N	-0-					27
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									

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
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	821	1	3861	2	Y	39	183	1	1	8	44
							43	9									
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									

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
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	295	1	1383	2	N	-0-					114
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									

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
05	1271	N	284	-0-	-987	-0-	80	1	204	2	N	-0-					153
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	143	1	2153	2	N	-0-					160
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									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

05	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	89	1	1334	2	N	-0-					34
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

05	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	134	1	2052	2	N	20	2	8			45
							22	9									
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									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

05	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	141	1	2159	2	N	45	4	8			166
							50	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3472	X	2494	-0-	-978	-0-	153	1	2341	2	N	-0-					27
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									

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
05	2883	X	266	-0-	-2617	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	177	1	2662	2	N	3	3	8			100
							3	9									
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									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	47	-0-	-511	-0-	3	1	42	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	78	1	1185	2	N	2	2	8			102
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	94	1	1437	2	N	3	3	8			92
							3	9									
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									

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
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					32
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

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
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					108
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

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
05	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	532	1	4433	2	N	68	3	8			104
							75	9									
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									

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
05	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	393	1	4237	2	N	-0-					121
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	152	1	2291	2	Y	32	2	8			62
							35	9									
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	183	1	2804	2	N	2	2	8			45
							2	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1831	2	N	7	7	8			45
							8	9									
07	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	78	1	1151	2	N	3	3	8			45
							3	9									
08	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	78	1	1140	2	N	9	9	8			45
							10	9									
09	1680	N	978	-0-	-702	-0-	65	1	911	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	1240	N	774	-0-	-466	-0-	41	1	731	2	N	2	2	8			45
							2	9									

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	92	1	2433	2	N	1	1	8			159
							1	9									
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	2	N	1	1	8			159
							1	9									
07	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	95	1	2572	2	N	3	3	8			159
							3	9									
08	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	113	1	2701	2	N	2	2	8			159
							2	9									
09	3060	X	2455	-0-	-605	-0-	101	1	2352	2	N	2	2	8			159
							2	9									
10	2914	X	2857	-0-	-57	-0-	108	1	2745	2	N	4	4	8			159
							4	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2945	-0-	-651	-0-	181	1	2760	2	N	4	4	8			104
							4	9									
06	3120	X	2443	-0-	-677	-0-	155	1	2284	2	N	4	4	8			104
							4	9									
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	204	1	3018	2	N	5	5	8			104
							6	9									
08	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	178	1	2607	2	N	8	8	8			104
							9	9									
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	189	1	2663	2	N	2	2	8			104
							2	9									
10	3224	X	2097	-0-	-1127	-0-	112	1	1982	2	N	3	3	8			104
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	207	1	2412	2	N	-0-					115
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1	2018	2	N	2	2	8			115
							2	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	172	1	1958	2	N	65					180
							72	9									
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

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
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	271	1	4145	2	N	-0-					47
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									

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
05	1953	N	1294	-0-	-659	-0-	79	1	1212	2	N	3	3	8			27
							3	9									
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									

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
05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1398	2	58	9	N	53					80
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

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
05	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	353	1	2022	2	Y	-0-					60
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	N	4	4	8			130
							4	9									
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									

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
05	4588	X	3940	-0-	-648	-0-	242	1	3692	2	N	5	5	8			120
							6	9									
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									

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
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	742	2	N	1	1	8			61
							1	9									
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									

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
05	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	268	1	4098	2	N	80	179	1	3	8	32
							88	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-	265	1	4053	2	N	79	8	8			206
								87	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	98	1	1498	2	N	2	2	8			26
								2	9									
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2571	-0-		-529	619	2523	2	48	9	N	44	4	8			92
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3247	-0-		-225	-0-	199	1	3044	2	N	4	4	8			87
								4	9									
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									

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 #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 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	2764	N	2566	-0-	-198	-0-	154	1	2359	2	N	48	5	8			112
							53	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	155	1	2369	2	N	44	5	8			84
							48	9									
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									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	171	1	4506	2	N	63	4	8			179
							69	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	200	1	3057	2	N	7	7	8			56
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3896	-0-	-630	-0-	239	1	3654	2	N	3	3	8			46
							3	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					101
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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	220	1	783	2	N	-0-					127
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5882	-0-	-1341	-0-	631	1	5179	2	Y	65	3	8			77
							72	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	6293	X	6171	-0-	-122	-0-	311	1	5857	2	N	3	3	8			73
							3	9									
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									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

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	1922	X	1350	-0-	-572	-0-	106	1	1242	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	222	1	3944	2	N	3	3	8			48
							3	9									
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									

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2206	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	93	1	2449	2	N	-0-					39
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	160	1	2448	2	Y	-0-					1
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5400	-0-	-118	-0-	272	1	5124	2	N	4	4	8			81
							4	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	401	1	4206	2	Y	4	4	8			112
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	5053	X	4213	-0-	-840	-0-	224	1 9	3988	2	N	1	1	8			103
06	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	210	1 9	3898	2	N	1	1	8			103
07	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	224	1 9	4228	2	N	2	2	8			103
08	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	225	1 9	4076	2	N	64	2	8			165
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	215	1 9	4138	2	N	1	1	8			165
10	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	209	1 9	3659	2	N	2	2	8			165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

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-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	105	1 9	1576	2	Y	1	1	8			30
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 9	1740	2	Y	1	1	8			30
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	155	1 9	1962	2	Y	1	1	8			30
10	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	101	1 9	1538	2	Y	1	1	8			30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

05	1240	X	794	-0-	-446	-0-	794	2			N	-0-					140
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1584	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
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									

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
05	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	190	1	2235	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
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									

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
05	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3911	2	8	9	N	7					154
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

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
05	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	153	1	2336	2	N	4	4	8			48
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	5456	X	4908	-0-	-548	-0-	306	1	4601	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
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									

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
05	7130	X	6363	-0-	-767	-0-	531	1	5829	2	Y	3	3	8			53
							3	9									
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									

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
05	5332	X	4584	-0-	-748	-0-	498	1	4084	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
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									

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
05	6386	X	5329	-0-	-1057	-0-	283	1	5043	2	Y	3	3	8			57
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	247	1	2711	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

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
05	806	X	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-					27
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

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5927	-0-	-1079	-0-	1039	1	4888	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	268	1	4780	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2209	-0-	-457	-0-	117	1	2084	2	Y	7	3	8			38
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	171	1	3222	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
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									

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
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	521	1	5623	2	N	-0-					87
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									

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
05	18724	X	17527	-0-	-1197	-0-	217	1	17190	2	N	109	180	1			58
							120	9									
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									

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
05	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	145	1	2588	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	15934	X	14055	-0-	-1879	-0-	2243	1	11788	2	N	22					144
							24	9									
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									

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
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	183	1	1918	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
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									

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
05	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	271	1	5096	2	N	4	4	8			123
							4	9									
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									

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
05	5053	X	3690	-0-	-1363	-0-	196	1	3483	2	Y	10	3	8			25
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3224	X	3215	-0-	-9	-0-	162	1	3047	2	Y	5	5	8			24
							6	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	85	1	1504	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
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									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	13587	-0-	-2223	-0-	828	1	12659	2	Y	91	2	8			149
							100	9									
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									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43710	X	35240	-0-	-8470	-0-	49	1	34959	2	Y	211	179	1			100
							232	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84351	X	75857	-0-	-8494	-0-	106 674	1 9	75077	2	Y	613	526	1	1	8	278
06	77250	X	72127	-0-	-5123	-0-	105 600	1 9	71422	2	Y	545	542	1			281
07	79825	X	72890	-0-	-6935	-0-	105 583	1 9	72202	2	Y	530	537	1	1	8	273
08	78306	X	73418	-0-	-4888	-0-	107 503	1 9	72808	2	Y	457	394	1	6	8	330
09	73410	X	70807	-0-	-2603	-0-	105 606	1 9	70096	2	Y	551	674	1	9	8	198
10	75857	X	72958	-0-	-2899	-0-	110 469	1 9	72379	2	Y	426	512	1	13	8	99

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
05	50499	X	39535	-0-	-10964	-0-	90 528	1 9	38917	2	N	480	536	1	7	8	71
06	46260	X	37359	-0-	-8901	-0-	240 515	1 9	36604	2	N	468	349	1	5	8	185
07	45167	X	42360	-0-	-2807	-0-	403 702	1 9	41255	2	N	638	548	1	23	8	252
08	43090	X	42382	-0-	-708	-0-	403 629	1 9	41350	2	N	572	675	1	8	8	141
09	40200	X	40037	-0-	-163	-0-	390 589	1 9	39058	2	N	535	545	1	15	8	116
10	42346	X	39492	-0-	-2854	-0-	403 653	1 9	38436	2	N	594	538	1	18	8	154

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
05	41509	X	35455	-0-	-6054	-0-	8 348	1 9	35099	2	Y	316	275	1	1	8	61
06	36150	X	34149	-0-	-2001	-0-	8 257	1 9	33884	2	Y	234	236	1			59
07	38285	X	33893	-0-	-4392	-0-	8 255	1 9	33630	2	Y	232	228	1	2	8	61
08	38285	X	32144	-0-	-6141	-0-	8 227	1 9	31909	2	Y	206	230	1			37
09	37050	X	26478	-0-	-10572	-0-	7 263	1 9	26208	2	Y	239	253	1	7	8	16
*10	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	1945 221	1 9	34454	2	Y	201	180	1	2	8	35

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
05	49011	X	32023	-0-	-16988	-0-	8 538	1 9	31477	2	Y	489	430	1			99
06	42480	X	30772	-0-	-11708	-0-	7 552	1 9	30213	2	Y	502	479	1			122
07	34565	X	30300	-0-	-4265	-0-	7 526	1 9	29767	2	Y	478	471	1			129
08	34379	X	26593	-0-	-7786	-0-	7 487	1 9	26099	2	Y	443	489	1			83
09	30990	X	22896	-0-	-8094	-0-	6 418	1 9	22472	2	Y	380	432	1			31
10	32023	X	27834	-0-	-4189	-0-	27396	2	438	9	Y	398	355	1	1	8	73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	274815	X	212632	-0-	-62183	-0-	121 1293	1 9	211218	2	N	1175	1063	1	10	8	340
06	256350	X	186620	-0-	-69730	-0-	117 1118	1 9	185385	2	N	1016	1075	1			281
07	264895	X	176299	-0-	-88596	-0-	119 977	1 9	175203	2	N	888	876	1	2	8	291
08	264895	X	155935	-0-	-108960	-0-	117 989	1 9	154829	2	N	899	1020	1	3	8	167
09	230070	X	138595	-0-	-91475	-0-	113 837	1 9	137645	2	N	761	710	1	19	8	199
10	212629	X	143171	-0-	-69458	-0-	117 820	1 9	142234	2	N	745	865	1	26	8	53

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
05	341093	X	164511	-0-	-176582	-0-	155 1730	1 9	162626	2	N	1573	1724	1	5	8	173
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

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
05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	56 1	1 9	1174	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	160	1	3328	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	201	1	4176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3840	X	3808	-0-	-32	-0-	183	1	3622	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	199	1	3734	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4371	X	3460	-0-	-911	-0-	170	1	3289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4230	X	3821	-0-	-409	-0-	187	1	3632	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	203	1	3891	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					34
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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

05	310	N	124	-0-	-186	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	147	1	3055	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4557	X	2914	-0-	-1643	-0-	134	1	2779	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	56	1	1175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	195	1	4068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

05	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	158	1	3280	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	47	1	987	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	348	1	1738	2	N	-0-					38
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
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

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

05	744	N	633	-0-	-111	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1054	N	853	-0-	-201	-0-	39	1	813	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	103	1	2135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1488	X	966	-0-	-522	-0-	161	1	805	2	Y	-0-					23
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

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
05	713	N	472	-0-	-241	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

05	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	148	1	3081	2	Y	-0-					-0-
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2697	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	82	1	1709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	164	1	3407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	126	1	2616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	128	1	2667	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	144	1	2995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

05	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	91	1	1886	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

05	6076	X	5627	-0-	-449	-0-	258	1	5368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3715	-0-	-1431	-0-	170	1	3545	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	202	1	4211	2	Y	-0-					-0-
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									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	617	1	5253	2	Y	-0-					2
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

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
05	4526	X	4023	-0-	-503	-0-	184	1	3838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1702	2	Y	-0-					-0-
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 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
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1248	-0-	1248	1248	63	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14B2 EXT		845	-0-	845	2093	41	1	803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	151	1	3149	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	162	1	3036	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	3565	X	3232	-0-	-333	-0-	158	1	3068	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	146	1	2840	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
10	3317	X	2961	-0-	-356	-0-	146	1	2807	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

05	2511	X	1663	-0-	-848	-0-	76	1	1586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	701	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22
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

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
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	168	1	3500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	171	1	3377	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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	3304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	178	1	3467	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	187	1	3581	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3790	X	3345	-0-	-445	-0-	153 1	1 9	3191	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	94	1	1954	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	201	1	1715	2	Y	-0-					2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	58	1	1206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
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

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3185	-0-	85	85	146	1	3039	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	112	1	2339	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	128	1	2672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	147	1	857	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	97	1	2024	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	102	1	2015	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	114	1	2145	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	103	1	2006	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	106	1	2032	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	346	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	308	1	1931	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	326	1	2020	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2356	X	2282	-0-	-74	-0-	335	1	1946	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2280	X	2208	-0-	-72	-0-	332	1	1874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	372	1	1910	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	73	1	1515	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	74	1	1470	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	78	1	1462	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	72	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	75	1	1456	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1574	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
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

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
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	116	1	674	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	2852	X	1985	-0-	-867	-0-	209	1	1776	2	Y	-0-					2
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

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	166	1	3455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	164	1	952	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	115	1	2399	2	Y	-0-					-0-
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-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	126	1	2625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	594	1 2 9	3454	2	Y	2	2	1			-0-
06	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	539	1 3 9	3379	2	Y	3	2	1			1
07	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	565	1 1 9	3495	2	Y	1	2	1			-0-
08	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	590	1 1 9	3426	2	Y	1	1	1			-0-
09	3930	X	3789	-0-	-141	-0-	570	1 2 9	3217	2	Y	2	1	1			1
10	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	654	1 1 9	3361	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	177	1	3679	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	179	1 2 9	3550	2	Y	2	1	1			1
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 1 9	3197	2	Y	1	1	1			-0-
09	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	172	1 2 9	3336	2	Y	2	1	1			1
*10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	218	1 1 9	4192	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2702	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	179	1 3 9	3717	2	Y	3	3	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1619	-0-	-86	-0-	74	1	1544	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	76	1	1500	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1	1694	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	86	1	1669	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	89	1	1701	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	209	1	4139	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	209	1	3926	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	191	1	3703	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	181	1	3517	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	211	1	4042	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	205	1	4265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1	4067	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	225	1	4226	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	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	214	1	4153	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	225	1	4315	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3627	X	2682	-0-	-945	-0-	123	1	2555	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	130	1	2572	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	143	1	2678	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2700	X	2699	-0-	-1	-0-	132	1	2563	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	140	1	2683	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	141	1	2931	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	136	1	2704	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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	2910	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	145	1	2810	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	143	1	2737	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	189	1	3934	2	Y	-0-					24
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

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
05	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	154	1	3195	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	159	1	3313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3286	X	2385	-0-	-901	-0-	109	1	2275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

05	3100	N	5171	-0-	2071	2071	235	1	4890	2	Y	42	41	1			12
							46	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	171	1	3567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	158	1	3299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	114	1	2364	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	81	1	1692	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	147	1	3059	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	85	1	1775	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1938					Y	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

05	3596	X	2773	-0-	-823	-0-	291	1	2482	2	Y	-0-					2
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	145	1	1236	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	217	1	4507	2	Y	-0-					17
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	132	1	2752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	160	1	3177	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3844	X	3269	-0-	-575	-0-	165	1	3103	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	193	1	3743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	198	1	3849	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	167	1	3196	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	3689	X	2926	-0-	-763	-0-	134	1	2791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	180	1	3556	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	181	1	3398	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	419	1	8123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3750	X	3632	-0-	-118	-0-	178	1	3452	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	175	1	3354	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	104	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	113	1	2236	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	119	1	2233	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	136	1	2647	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	3100	N	3627	-0-	527	527	180	1	3446	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
05	2232	N	1527	-0-	-705	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	146	1	3031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	94	1	1956	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	191	1	3972	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	3069	X	2411	-0-	-658	-0-	111	1	2300	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	119	1	2486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	131	1	2455	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	138	1	2668	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	128	1	2493	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	135	1	2593	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	195	1	4062	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	221	1	4379	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	226	1	4248	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4774	X	4488	-0-	-286	-0-	220	1	4267	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	214	1	4160	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	223	1	4271	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	148	1 9	3087	2	Y	1	1	1			-0-
06	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	154	1 9	3055	2	Y	1	1	1			-0-
07	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	159	1 9	2978	2	Y	1	1	1			-0-
08	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	145	1 9	2800	2	Y	1	1	1			-0-
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	155	1 9	3004	2	Y	2	1	1			1
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	176	1 9	3373	2	Y	1	2	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
05	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	100	1 9	1157	2	Y	1	1	1			-0-
06	1110	N	923	-0-	-187	-0-	74	1 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 9	592	2	Y	1	1	1			-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1 9	1301	2	Y	2	1	1			1
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	82	1 9	827	2	Y	1	2	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1 9	3221	2	Y	1	1	1			-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	157	2 9	3110	2	Y	2	1	1			1
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 9	3179	2	Y	1	1	1			-0-
09	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	158	2 9	3074	2	Y	2	1	1			1
10	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	162	1 9	3117	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	158	1	3288	2	Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1714	-0-	-890	-0-	78	1	1622	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
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									

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
05	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	98	1	2030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	138	1	2862	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	130	1	2702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1603	-0-	-1497	3964	73	1 9	1529	2	Y	1	1	1			-0-
06	3000	N	1510	-0-	-1490	2474	72	1 9	1435	2	Y	3	2	1			1
07	3100	N	2820	-0-	-280	2194	143	1 9	2676	2	Y	1	2	1			-0-
08	5003	X	2809	-0-	-2194	-0-	138	1 9	2670	2	Y	1	1	1			-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2489	2	Y	2	1	1			1
10	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	124	1 9	2373	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	181	1 9	3771	2	Y	1	1	1			-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	181	1 9	3580	2	Y	2	1	1			1
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 9	3655	2	Y	1	1	1			-0-
09	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	181	1 9	3527	2	Y	2	1	1			1
10	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	187	1 9	3594	2	Y	1	2	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2826	2	Y	1	1	1			-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1 9	2902	2	Y	3	2	1			1
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2473	2	Y	1	2	1			-0-
08	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	145	1 9	2818	2	Y	1	1	1			-0-
09	3150	X	2905	-0-	-245	-0-	142	1 9	2761	2	Y	2	1	1			1
10	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	142	1 9	2729	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3007	X	2519	-0-	-488	-0-	115	1	2403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

05	3348	X	147	-0-	-3201	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 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
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

05	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	175 1 9	3641	2	Y	1	1	1			-0-
06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	177 2 9	3511	2	Y	2	1	1			1
07	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	193 1 9	3621	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	186 1 9	3594	2	Y	1	1	1			-0-
09	3690	X	3679	-0-	-11	-0-	180 2 9	3497	2	Y	2	1	1			1
*10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	189 1 9	3634	2	Y	1	2	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

05	3100	N	3592	-0-	492	1505	165 1	3427	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3441	-0-	441	1946	165 1	3276	2	Y	-0-					-0-
07	4930	X	2984	-0-	-1946	-0-	151 1 9	2832	2	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		3378	-0-	3378	3378	166 1 9	3211	2	Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		3503	-0-	3503	6881	171 2 9	3330	2	Y	2	1	1			1
10	T. A.		3563	-0-	3563	10444	176 1 9	3386	2	Y	1	2	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2430	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	590	1	2948	2	Y	-0-					25
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	74	1	1538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	71	1	1405	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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	1500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1710	X	1466	-0-	-244	-0-	72	1	1392	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1612	X	1502	-0-	-110	-0-	74	1	1427	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	X	-0-	-0-	-161	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 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
05	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	103	1	2141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 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
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	47	1	974	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	961	-0-	-179	-0-	46	1	914	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	862	-0-	-564	-0-	44	1	817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	45	1	877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3224	-0-	124	124	148	1	3076	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	67	1	1389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	62	1	1221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	72	1	1345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1	1399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	3100	X	1702	-0-	-1398	-0-	78	1	1624	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	2914	N	2702	-0-	-212	-0-	124	1	2577	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	3162	X	2507	-0-	-655	-0-	115	1	2392	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	118	1	2448	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	132	1	2743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	134	1	2660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	147	1	2758	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	137	1	2645	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	128	1	2481	2	Y	-0-					-0-
*10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	159	1	3043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	129	1	2693	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2550	X	2526	-0-	-24	-0-	121	1	2404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	135	1	2528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	125	1	2430	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	234	1	4554	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	217	1	4173	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	139	1	2883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	162	1	3211	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	126	1	2449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3450	X	3000	-0-	-450	-0-	147	1	2851	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	160	1	3063	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	177	1	3692	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	177	1	3509	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	187	1	3519	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	194	1	3760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	184	1	3573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	184	1	3530	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	128	1	2659	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	155	1	3223	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	139	1	2898	2	Y	-0-					4
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

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	202	1	4202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	199	1	3951	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	215	1	4031	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4588	X	3803	-0-	-785	-0-	187	1	3615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4440	X	4297	-0-	-143	-0-	210	1	4085	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	203	1	3886	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

05	2635	N	2316	-0-	-319	-0-	106	1	2210	2	Y	-0-					4
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	104	1	2171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	67	1	1252	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2542	X	1504	-0-	-1038	-0-	74	1	1429	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2460	X	1490	-0-	-970	-0-	73	1	1415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	77	1	1471	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	136	1	2838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	159	1	3157	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	178	1	3351	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	174	1	3371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	179	1	3473	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	167	1	3206	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

05	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	148	1	3076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	148	1	2938	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	246	1	4625	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	193	1	3743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	207	1	4017	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4867	X	4317	-0-	-550	-0-	214	1	4102	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 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	1302	N	735	-0-	-567	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					-0-
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	101	1	2100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2702	-0-	-181	-0-	124	1	2577	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	129	1	2678	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

05	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	127	1	2648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	125	1	2475	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	127	1	2384	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	137	1	2652	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	135	1	2632	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	140	1	2677	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

05	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	142	1	2962	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	141	1	2799	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	154	1	2892	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	150	1	2898	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	143	1	2784	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	149	1	2866	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	268	1	2285	2	Y	-0-					2
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	134	1	2783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	132	1	2612	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	148	1	2772	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	143	1	2768	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	136	1	2642	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	145	1	2778	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 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
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	157	1	3263	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	154	1	3045	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	169	1	3178	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	166	1	3209	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	163	1	3174	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	172	1	3296	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	3100	N	2933	-0-	-167	144	134	1	2798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	139	1	2752	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	148	1	2777	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	143	1	2763	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	141	1	2740	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	145	1	2779	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	201	1	4189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	202	1	4007	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	219	1	4112	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	212	1	4104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4440	X	4211	-0-	-229	-0-	206	1	4003	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4402	X	3825	-0-	-577	-0-	189	1	3635	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	108	1	2244	2	Y	-0-					-0-
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	1547	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2356	X	1670	-0-	-686	-0-	83	1	1586	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	375	1	2178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	145	1	3019	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	70	1	1453	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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	* * 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-

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
05	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	149	1	3104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	146	1	2900	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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	2285	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	141	1	2930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	142	1	2814	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	147	1	2762	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	146	1	2824	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	142	1	2770	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	149	1	2861	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	166	1	3453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	179	1	3550	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4030	X	3628	-0-	-402	-0-	183	1	3444	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	190	1	3684	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3870	X	3252	-0-	-618	-0-	159	1	3091	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	180	1	3450	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	47	1	901	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	39	1	758	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	41	1	793	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

05	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	73	1	1520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

05	2480	N	1674	-0-	-806	-0-	77	1	1596	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2944	-0-	-621	-0-	135	1	2809	2	Y	-0-					98
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	180	1	3749	2	Y	-0-					34
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

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
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	277	1	5762	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	132	1	2743	2	Y	-0-					4
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

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
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	298	1	3619	2	Y	-0-					11
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

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
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	119	1	1446	2	Y	-0-					2
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	307	1	1783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	127	1	2634	2	Y	-0-					4
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

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
05	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	131	1	2728	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	145	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	152	-0-	-3537	-0-	18	1	134	2	N	-0-					105
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	153	1	3186	2	Y	-0-					2
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 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	4495	X	2515	-0-	-1980	-0-	115	1	2399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 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
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	127	1	2653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	899	N	542	-0-	-357	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	244	1	5078	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	192	1	2330	2	Y	-0-					19
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	195	1	4056	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

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-

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 #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	129 1	1 9	2686	2	Y	1	1	1			-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	2456	2	Y	1	1	1			-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	109 3	1 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 2	1 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	144	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	134	1	2663	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	167	1	3137	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	162	1	3138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	145	1	2817	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	154	1	2959	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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	998	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	45	1	882	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1054	N	972	-0-	-82	-0-	48	1	923	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	436	1	2532	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	407	1	2552	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	427	1	2643	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	440	1	2555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	439	1	2477	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	500	1	2568	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	934	-0-	-182	-0-	43	1	891	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	248	1	3022	2	Y	-0-					28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3875	X	2565	-0-	-1310	-0-	118	1	2446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2498	2	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

05	434	N	91	-0-	-343	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	129	X	-0-	-0-	-129	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	513	1	2981	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	167	1	3485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1705	N	696	-0-	-1009	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3543	-0-	-1076	-0-	162	1 9	3380	2	Y	1	1	1			-0-
06	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	191	1 2 9	3783	2	Y	2	1	1			1
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	244	1 1 9	4575	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	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	209	1 2 9	4054	2	Y	2	1	1			1
10	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	225	1 1 9	4312	2	Y	1	2	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	174	1	3628	2	Y	-0-					21
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	182	1	3602	2	Y	-0-					21
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	188	1 31 9	3539	2	Y	28	37	1			12
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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1 9	3495	2	Y	1	1	1			-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	2964	2	Y	3	2	1			1
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 1 9	3393	2	Y	1	1	1			-0-
09	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	163	1 2 9	3178	2	Y	2	1	1			1
10	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	170	1 1 9	3253	2	Y	1	2	1			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	115	1 1 9	2385	2	Y	1	1	1			-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2290	2	Y	2	1	1			1
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 1 9	2277	2	Y	1	1	1			-0-
09	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	114	1 2 9	2220	2	Y	2	1	1			1
10	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	121	1 1 9	2317	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	271	1	3124	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
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

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
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	168	1	3497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	5673	X	3031	-0-	-2642	-0-	139	1	2891	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5640	X	2807	-0-	-2833	-0-	135	1	2670	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5828	X	3753	-0-	-2075	-0-	190	1	3560	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	5828	X	3623	-0-	-2205	-0-	178	1	3443	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4110	X	3346	-0-	-764	-0-	164	1	3180	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3751	X	3139	-0-	-612	-0-	155	1	2982	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	124 1	1 9	2586	2	Y	1	1	1			-0-
06	2880	N	2430	-0-	-450	-0-	117 2	1 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 2	1 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-

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
05	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	191 1	1 9	3983	2	Y	1	1	1			-0-
06	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	187 2	1 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 2	1 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-

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
05	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	146	1	3049	2	Y	-0-					-0-
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-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	130	1	1577	2	Y	-0-					17
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	116 98	1 9	1388	2	Y	89					106
07	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	111 1	1 9	1342	2	Y	1	81	1			26
08	T. A.		1429	-0-	1429	1429	119	1	1310	2	Y	-0-					26
09	T. A.		1623	-0-	1623	3052	129 41	1 9	1453	2	Y	37					63
10	T. A.		1676	-0-	1676	4728	133 24	1 9	1519	2	Y	22	74	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	144	1	2998	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10363	X	2965	-0-	-7398	-0-	136	1	2828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	166	1	3462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3782	X	3243	-0-	-539	-0-	149	1	3093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

05	13020	X	7970	-0-	-5050	-0-	365	1	7605	2	Y	-0-					-0-
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

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 15940

05	211916	X	82558	-0-	-129358	-0-	3738	1	77791	2	Y	935	889	1			371
							1029	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

05	113925	X	60523	-0-	-53402	-0-	2756	1	57352	2	Y	377	368	1			175
							415	9									
06	110250	X	55505	-0-	-54745	-0-	2637	1	52233	2	Y	577	482	1			270
							635	9									
07	113925	X	54531	-0-	-59394	-0-	2736	1	51366	2	Y	390	485	1			175
							429	9									
08	69719	X	51874	-0-	-17845	-0-	2531	1	49021	2	Y	293	366	1			102
							322	9									
09	62820	X	47847	-0-	-14973	-0-	2325	1	45199	2	Y	294	169	1			227
							323	9									
10	60512	X	46571	-0-	-13941	-0-	2289	1	43926	2	Y	324	421	1			130
							356	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
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

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					95
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

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
05	2201	N	1605	-0-	-596	-0-	1605	2			N	-0-					95
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

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2709	2	22	9	N	20					108
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
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

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
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					8
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

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
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									
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									

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
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	576	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	41	1	1781	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	4	8			8
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

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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					5
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1541	-0-	-1094	-0-	57	1	1480	2	Y	4					39
							4	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2638	2	2	9	Y	2					44
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

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					119
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

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2284	2	3	9	Y	3					3
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

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	Y	1					16
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

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	98	1	2557	2	Y	8					49
							9	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	39	1	3976	2	Y	18	72	1	2	8	15
							20	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	77	1	3479	2	Y	-0-					3
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

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
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-

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
05	3069	X	1813	-0-	-1256	-0-	1812	2	1	9	Y	1					30
06	2970	X	1758	-0-	-1212	-0-	1757	2	1	9	Y	1	30	1			1
07	2263	X	2084	-0-	-179	-0-	2080	2	4	9	Y	4					5
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2349	2	3	9	Y	3	1	8			7
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2	6	9	Y	5					12
*10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	Y	4					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	42	1	1895	2	Y	27	4	8			27
							30	9									
06	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	38	1	1739	2	Y	27	1	8			53
							30	9									
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	47	1	2187	2	Y	40	13	8			80
							44	9									
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	47	1	2151	2	Y	27	8	8			99
							30	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2020	2	Y	12	11	8			100
							13	9									
10	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	43	1	1892	2	Y	30	10	8			120
							33	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	66	1	2838	2	Y	-0-					-0-
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	1	2202	2	Y	13	1	8			12
							14	9									

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
05	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	79	1	3424	2	Y	23	28	1			36
							25	9									
06	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	67	1	3159	2	Y	22	1	8			57
							24	9									
07	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	76	1	3405	2	Y	20	28	1	1	8	48
							22	9									
08	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	75	1	3368	2	Y	19	29	1	1	8	37
							21	9									
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	80	1	3431	2	Y	22					59
							24	9									
10	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	73	1	3084	2	Y	35	28	1	2	8	64
							39	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	67	1	2898	2	Y	14	19	1			23
							15	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	20	1	2085	2	Y	34	74	1	2	8	25
							37	9									
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									

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
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2645	2	76	9	Y	69	13	8			57
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

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
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	26	1	2690	2	Y	24	46	1	2	8	14
							26	9									
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									

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
05	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	20	1	2089	2	Y	29	34	1	4	8	22
							32	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

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-	N	-0-	57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	28	1	2897	2	Y	26	55	1	2	8	15
							29	9									
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									

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
05	651	N	291	-0-	-360	-0-	2	1	261	2	Y	25					121
							28	9									
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									

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
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	100	1	4324	2	Y	20	27	1			14
							22	9									
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									

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
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	85	1	3663	2	Y	22	30	1			15
							24	9									
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	90	1	4273	2	Y	26	15	1	2	8	24
							29	9									
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	90	1	4034	2	Y	31	35	1	10	8	10
							34	9									
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	92	1	4131	2	Y	22	17	1	1	8	14
							24	9									
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	88	1	3802	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
*10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	96	1	4050	2	Y	24	17	1	1	8	24
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	60	1	2589	2	Y	22	35	1			38
							24	9									
06	3690	X	2737	-0-	-953	-0-	56	1	2655	2	Y	24	1	8			61
							26	9									
07	3813	X	3102	-0-	-711	-0-	67	1	3011	2	Y	22	30	1	1	8	52
							24	9									
08	3813	X	3109	-0-	-704	-0-	68	1	3017	2	Y	22	31	1	1	8	42
							24	9									
09	3180	X	2774	-0-	-406	-0-	62	1	2689	2	Y	21					63
							23	9									
10	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	70	1	2972	2	Y	37	30	1	3	8	67
							41	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	59	1	3057	2	Y	-0-					-0-
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	1	3255	2	Y	27	12	1	3	8	12
							30	9									

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
05	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	77	1	3310	2	Y	33	43	1			54
							36	9									
06	3390	X	2985	-0-	-405	-0-	61	1	2890	2	Y	31	2	8			83
							34	9									
07	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	59	1	2636	2	Y	23	40	1	1	8	65
							25	9									
08	3472	X	2790	-0-	-682	-0-	61	1	2704	2	Y	23	38	1	1	8	49
							25	9									
09	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	65	1	2795	2	Y	26					75
							29	9									
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	2	Y	-0-	36	1			39

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
05	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3576	2	2	9	Y	2					85
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

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
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3626	-0-	-528	-0-	68	1	3514	2	Y	40					59
							44	9									
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									

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
05	6882	X	5564	-0-	-1318	-0-	105	1	5408	2	N	46					71
							51	9									
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									

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
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	127	1	5469	2	Y	25	35	1			17
							28	9									
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									

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
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4738	2	12	9	N	11	11	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	143	1	6159	2	Y	35	46	1			25
							39	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	36	1	3709	2	Y	16	16	1	2	8	13
							18	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5811	-0-	-451	-0-	56	1	5736	2	Y	17	21	1	2	8	13
							19	9									
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									

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
05	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	108	1	4673	2	Y	20	30	1			14
							22	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	53	1	5428	2	Y	28	35	1	4	8	22
							31	9									
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									

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
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	163	1	7031	2	Y	54	67	1			86
							59	9									
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									

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
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3389	2	22	9	N	20	20	1			-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	151	1	6501	2	Y	42	60	1			31
							46	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4439	-0-	-800	-0-	99	1	4281	2	Y	54	80	1			35
							59	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4923	-0-	-936	-0-	110	1	4763	2	Y	45	58	1			32
							50	9									
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									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5569	2	45	9	Y	41	7	8			40
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57846	X	42391	-0-	-15455	-0-	42198	2	193	9	N	175	175	1	12	8	123
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

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
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					5
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

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
05	2232	N	1833	-0-	-399	-0-	1832	2	1	9	Y	1					3
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

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
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	Y	2	2	8			12
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

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
05	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2340	2	2	9	Y	2	1	8			14
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

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
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			16
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	8			15
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

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
05	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2829	2	2	9	Y	2	2	8			22
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

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
05	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	1914	2	1	9	Y	1					2
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

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
05	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2338	2	2	9	Y	2	1	8			9
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

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
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					12
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

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
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			10
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

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
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					10
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1906	2	2	9	Y	2	2	8			17
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

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
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4585	2	1	9	Y	1	1	8			34
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

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
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2697	2	2	9	Y	2	1	8			15
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

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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
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

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
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9	Y	1	1	8			19
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

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
05	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	2364	2	1	9	Y	1	1	8			31
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

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
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	Y	1	1	8			6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4341	2	1	9	Y	1	1	8			21
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

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
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					59
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

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
05	2635	X	1519	-0-	-1116	-0-	1518	2	1	9	Y	1	1	8			36
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

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
05	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3853	2	2	9	Y	2	2	8			34
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

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
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					49
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

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
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	Y	1	1	8			30
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

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
05	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2	8			56
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6935	2	7	9	Y	6	3	8			76
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					31
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2561	2	2	9	Y	2					15
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3864	-0-	-1282	-0-	3860	2	4	9	Y	4					99
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2425	2	2	9	Y	2					18
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

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1					7
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

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
05	1984	X	1526	-0-	-458	-0-	1526	2			Y	-0-					34
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					62
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

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
05	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2269	2			N	-0-					64
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

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
05	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			7
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

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
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2405	2	1	9	Y	1	1	8			7
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

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
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					14
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

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
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			Y	-0-					24
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

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
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	Y	1	1	8			11
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3644	2	3	9	Y	3	1	8			19
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

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
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	2	8			9
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

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
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	2	1	9	Y	1					5
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

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
05	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	1587	2	2	9	Y	2					10
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

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
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					26
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

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
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2306	2	2	9	Y	2	1	8			11
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

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
05	2232	X	1730	-0-	-502	-0-	1730	2			Y	-0-					17
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2	8			17
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

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
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N	5	5	8			63
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

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
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	Y	1	1	8			9
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

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
05	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			Y	-0-					12
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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2459	2	2	9	Y	2	3	8			13

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
05	4185	X	3436	-0-	-749	-0-	3435	2	1	9	Y	1	1	8			15
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

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
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	1	1	8			5
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

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
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3033	2	1	9	Y	1	1	8			18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2254	-0-	-722	-0-	2251	2	3	9	Y	3					58
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

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
05	5053	X	3898	-0-	-1155	-0-	3897	2	1	9	Y	1	1	8			33
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

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
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					25
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

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
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2259	2	2	9	Y	2	1	8			9
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

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
05	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2615	2	2	9	Y	2	1	8			8
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

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
05	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	4049	2	2	9	Y	2	2	8			16
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

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
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2	1	8			9
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

05	5177	X	4058	-0-	-1119	-0-	4057	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					25
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					52
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			Y	-0-					98
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

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					52
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

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			Y	-0-					42
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2705	2	3	9	Y	3	3	8			19
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

05	2821	N	2530	-0-	-291	-0-	2529	2	1	9	Y	1	1	8			37
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	Y	1	1	8			17
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

05	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3618	2	3	9	Y	3	1	8			13
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

05	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	2645	2	1	9	Y	1	1	8			16
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

05	2108	X	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			Y	-0-					42
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1	1	8			7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4826	2	4	9	Y	4	3	8			81
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

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
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			Y	-0-					22
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

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
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					33
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

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
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3881	2	3	9	Y	3	1	8			15
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

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
05	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	2561	2	1	9	Y	1					5
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

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
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	Y	2	1	8			9
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

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
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	Y	1	1	8			12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5571	-0-	-505	-0-	5569	2	2	9	Y	2	2	8			29
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

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
05	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	4867	2	3	9	Y	3					33
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

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
05	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3520	2	4	9	Y	4	1	8			45
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

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
05	5394	X	4500	-0-	-894	-0-	4499	2	1	9	Y	1	1	8			113
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

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
05	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	3380	2			N	-0-					67
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

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
05	6262	X	6036	-0-	-226	-0-	6033	2	3	9	Y	3	3	8			29
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

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
05	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3106	2	2	9	Y	2					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	4545	2			N	-0-					201
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

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
05	5890	X	247	-0-	-5643	-0-	247	2			Y	-0-					64
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

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
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3077	2	3	9	Y	3	3	8			28
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

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
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					15
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

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
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5214	2	3	9	Y	3	3	8			24
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

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
05	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	4817	2	3	9	Y	3					5
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

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
05	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1331	2	20	9	N	18					187
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4173	2	4	9	Y	4	1	8			20
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

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
05	4309	X	3148	-0-	-1161	-0-	3147	2	1	9	Y	1	1	8			25
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

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
05	2661	N	2304	-0-	-357	-0-	2303	2	1	9	Y	1	1	8			9
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

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
05	2697	X	1973	-0-	-724	-0-	1972	2	1	9	Y	1	1	8			16
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	561	-0-	-1423	-0-	560	2	1	9	Y	1					19

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
05	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	2			Y	-0-					30
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

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
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3254	2	2	9	Y	2	2	8			36
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

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
05	5146	X	5059	-0-	-87	-0-	5058	2	1	9	Y	1	1	8			38
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	4668	2	6	9	Y	5	5	8			25
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	2	3	9	Y	3	2	8			14
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1424	2	1	9	Y	1					22
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

05	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	5747	2	4	9	Y	4	1	8			9
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

05	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	2100	2	1	9	Y	1	1	8			24
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

05	899	N	878	-0-	-21	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	8			17
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5628	2	4	9	Y	4	2	8			19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			Y	-0-					27
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

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
05	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	3516	2	3	9	Y	3	3	8			64
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

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
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3	1	8			11
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

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
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5425	2	3	9	Y	3	1	8			6
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

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
05	5735	X	5490	-0-	-245	-0-	5486	2	4	9	Y	4	1	8			41
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

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
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

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
05	5394	X	4669	-0-	-725	-0-	4668	2	1	9	Y	1	1	8			39
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4608	2	6	9	Y	5	1	8			24
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	2	8			9

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
05	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	5846	2	2	9	Y	2	2	8			89
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

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
05	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	4990	2	2	9	Y	2	2	8			45
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

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
05	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	3719	2	1	9	Y	1	1	8			87
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

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
05	2945	X	1335	-0-	-1610	-0-	1334	2	1	9	Y	1					17
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

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
05	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1490	2	1	9	Y	1					18
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

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
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					23
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	6686	2	6	9	Y	5	2	8			25
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

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
05	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	4830	2	3	9	Y	3					7
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

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
05	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4134	2	3	9	Y	3	2	8			15
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

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
05	5487	X	3567	-0-	-1920	-0-	3564	2	3	9	N	3	3	8			144
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

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
05	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	2034	2	1	9	Y	1	1	8			36
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

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
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5120	2	4	9	Y	4	4	8			102
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

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
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3584	2	2	9	Y	2	2	8			46
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5128	2	2	9	Y	2	2	8			41
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

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
05	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3193	2	3	9	Y	3	1	8			14
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					4

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
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	Y	2	2	8			57
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

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
05	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	4423	2			Y	-0-					94
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

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
05	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	4875	2	1	9	Y	1	1	8			64
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

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
05	5022	X	4285	-0-	-737	-0-	4284	2	1	9	Y	1	1	8			114
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

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
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	2	1	9	Y	1	1	8			50
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4792	2	1	9	Y	1	1	8			81
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 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	6510	X	6273	-0-	-237	-0-	6267	2	6	9	Y	5	2	8			26
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

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 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
05	1767	N	449	-0-	-1318	-0-	4	1	438	2	N	6					88
							7	9									
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

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 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
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	21	1	2052	2	N	-0-					97
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

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 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
05	4433	X	2774	-0-	-1659	-0-	27	1	2747	2	N	-0-					216
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									

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
05	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	17	1	1703	2	Y	4	1	8			131
							4	9									
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									

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
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4478	2	N	5					220
							6	9									
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									

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
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	27	1	2687	2	Y	10	1	8			176
							11	9									
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

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
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	2	N	36					153
							40	9									
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									

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
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	14	1	1389	2	Y	2					92
							2	9									
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									

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
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					102
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									

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
05	1953	N	1015	-0-	-938	-0-	10	1	1003	2	Y	2					149
							2	9									
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									

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
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	8					97
							9	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3688	X	3360	-0-		-328	-0-	33	1	3308	2	Y	17					126
								19	9									
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

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1868	-0-		-147	-0-	18	1	1842	2	Y	7					168
								8	9									
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									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1158	-0-		-578	-0-	11	1	1144	2	Y	3					144
								3	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	67	1	1710	2	Y	-0-					8
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

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
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	78	1	2246	2	Y	99					110
							109	9									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	683	-0-	-371	-0-	12	1	671	2	Y	-0-					48
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									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	18	1	1021	2	Y	-0-					3
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

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	135	1	3167	2	Y	-0-					37
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

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					47
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									

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	31	1	991	2	N	-0-					109
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

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
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	39	1	1253	2	Y	-0-					21
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

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
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	39	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
05	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	109	1	2007	2	Y	76	48	1	1	8	28
							84	9									
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									

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
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	98	1	1796	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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-

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
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	99	1	1816	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	N	65					107
							72	9									
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

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 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	434	N	420	-0-	-14	-0-	12	1	408	2	N	-0-					13
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 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
05	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	51	1	2798	2	Y	-0-					10
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 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
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	2	Y	-0-					35
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

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	12	1	640	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	2	Y	-0-					4
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-

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
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	41	1	1308	2	Y	-0-					2
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-

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
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	206	1	3785	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	227	1	4169	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	101	1	1855	2	Y	58	37	1	1	8	21
							64	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	45	-0-	-513	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	100	1	1841	2	Y	-0-	2	1			1
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	95	1	1753	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	105	1	1936	2	Y	47	30	1	1	8	17
							52	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	128	1	2348	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	112	1	2855	2	Y	-0-					-0-
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-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	103	1	1900	2	Y	-0-	4	1			1
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-

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
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	11	1	596	2	Y	-0-					11
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									

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
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	2	Y	-0-					7
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

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
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	13	1	693	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	154	1	2565	2	N	22					174
							24	9									
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

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
05	1271	X	1192	-0-	-79	-0-	40	1	1152	2	Y	-0-					11
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

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
05	3100	N	3125	-0-	25	25	52	1	2863	2	Y	191					191
							210	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	143	1	3335	2	Y	-0-					46
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

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
05	2883	X	1563	-0-	-1320	-0-	47	1	1516	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1829	N	130	-0-	-1699	-0-	7	1	123	2	N	-0-					161
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

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
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	130	1	2393	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	113	1	2085	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	147	1	2708	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	109	1	2005	2	Y	68	43	1	1	8	25
							75	9									
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									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	951	-0-	-537	-0-	48	1	875	2	Y	25	16	1			9
							28	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	125	1	2292	2	Y	103	65	1	2	8	38
							113	9									
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									

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
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	194	1	3577	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	163	1	3005	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	113	1	2072	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4433	X	3551	-0-	-882	-0-	176	1	3240	2	Y	123	78	1	2	8	45
							135	9									
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									

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
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	79	1	1449	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	2790	N	2395	-0-	-395	-0-	72	1	2323	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

05	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	171	1	3143	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	87	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					11
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									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	Y	-0-					8
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

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	14	1	850	2	N	-0-					45
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

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
05	3751	X	2917	-0-	-834	-0-	84	1	2811	2	N	20					184
							22	9									
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

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
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1649	2	N	-0-					167
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

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
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	88	1	2247	2	Y	-0-					3
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

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
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	37	1	1222	2	Y	-0-					20
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

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
05	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	2			Y	-0-					47
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

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
05	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	37	1	1190	2	Y	-0-					43
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

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
05	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					63
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

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
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	39	1	1259	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	89	1	2957	2	Y	-0-					5
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

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
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	14	1	470	2	Y	-0-					4
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

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
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	66	1	2194	2	Y	85					85
							94	9									
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

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
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	94	1	1738	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					19
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

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
05	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	116	1	2132	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	52	1	1138	2	N	-0-					177
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

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
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					115
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

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. 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
05	2170	N	1954	-0-		-216	-0-	98	1	1804	2	Y	47	29	1	1	8	17
								52	9									
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									

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. 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
05	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					35
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

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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. 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
05	616	N	616	-0-		-0-	-0-	18	1	598	2	Y	-0-					37
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

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. 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
05	1364	N	873	-0-		-491	-0-	873	2			Y	-0-					12
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

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
05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	32	1	1081	2	Y	48					59
							53	9									
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					6
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					34
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

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

05	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	117	1	3391	2	Y	-0-					67
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

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

05	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	138	1	3511	2	Y	-0-					5
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	124	1	2909	2	Y	-0-					19
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

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		170	-0-	170	420	1	1	169	2	Y	-0-					4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
*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-

JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4371	X	2445	-0-	-1926	-0-	910	1	1535	2	Y	-0-					55
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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			26
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	84	1	2230	2	N	8					50
							9	9									
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									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	49	1	1311	2	N	-0-					108
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									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	9009	-0-	-105	-0-	323	1	8600	2	N	78					178
							86	9									
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									

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
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					21
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

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
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	2	N	2					109
							2	9									
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									

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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					65
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

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	346	1	4169	2	N	18					100
							20	9									
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									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	N	-0-					27
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					95
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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	310	1	3896	2	N	-0-					28
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	38 41	1 9	2816	2	N	37					120
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	2511	N	2016	-0-	-495	-0-	122	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1628	-0-	-802	-0-	100	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-

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-

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	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	1209 155	1 9	18820	2	N	141	176	1			73
*06	17460	X	17414	-0-	-46	-0-	1063	1	16351	2	N	-0-	73	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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
05	2356	X	689	-0-	-1667 B	-0-	26	1	643	2	Y	18					75
							20	9									
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		NO RPT	-0-	-0- B	529					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
05	558	N	258	-0-	-300 B	-0-	258	2			N	-0-	1	5			113
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	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
05	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	15	1	918	2	N	26	3	1			78
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					103

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
05	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	2	1	142	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-155 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
05	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	25	1	1481	2	N	4	4	1			142
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1240 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
05	T. A.		64	-0-	64 B	-738	2	1	62	2	Y	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-5 B	-607					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
05	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	35	1	2085	2	N	35	5	1			132
							39	9									
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					64

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
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	16	1	965	2	N	3	3	1			106
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					106

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	35	1	2108	2	N	154	175	1			92
							169	9									
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					103

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
05	2542	N	2346	-0-	-196 B	-0-	90	1	2256	2	Y	-0-					24
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		NO RPT	-0-	-0- B	4014					Y	NO RPT					59

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
05	1488	N	1352	-0-	-136 B	-0-	52	1	1300	2	Y	-0-					37
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		NO RPT	-0-	-0- B	2631					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
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	17	1	1047	2	N	3	3	1			28
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-682 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
05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	29	1	1714	2	N	65	182	1			47
							72	9									
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					47

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
05	1922	X	799	-0-	-1123 B	-0-	31	1	768	2	Y	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0- B	1721					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
05	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	38	1	2284	2	N	5	6	1			32
							6	9									
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					96

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
05	2387	N	2197	-0-	-190 B	-0-	84	1	2113	2	Y	-0-					11
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		NO RPT	-0-	-0- B	4420					Y	NO RPT					12

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
05	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	50	1	1253	2	Y	-0-					65
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		NO RPT	-0-	-0- B	5387					Y	NO RPT					66

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
05	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	35	1	2073	2	N	52	5	1			107
							57	9									
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	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					32

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
05	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	36	1	2134	2	N	91	6	1			153
							100	9									
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	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					80

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
05	2263	N	1925	-0-	-338 B	-0-	74	1	1851	2	Y	-0-					5
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		NO RPT	-0-	-0- B	3820					Y	NO RPT					6

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
05	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	16	1	933	2	N	1	2	1			28
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					29

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
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	10	1	601	2	N	2	2	1			134
							2	9									
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	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					134

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
05	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					70
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	31	N	NO RPT	-0-	-31 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
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-	1	5			108
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	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					173

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1283	-0-	-329 B	-0-	1283	2			N	-0-					157
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	NO RPT	-0-	-1240 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
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	9	1	560	2	N	5	1	1			108
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					64

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
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-868 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
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	2	1	106	2	N	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					100

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					147
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	NO RPT	-0-	-1612 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
05	837	N	723	-0-	-114 B	-0-	706	2	17	9	N	15					53
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	NO RPT	-0-	-961 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
05	961	N	822	-0-	-139 B	-0-	13	1	807	2	N	2	2	1			83
							2	9									
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	651	N	NO RPT	-0-	-651 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
05	992	N	79	-0-	-913 B	-0-	1	1	78	2	N	-0-					298
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	15 105	1 9	871	2	N	95	184	1			49
06	780	N	702	-0-	-78	B	-0-	3 21	1 9	678	2	N	19	1	1			67
07	837	N	650	-0-	-187	B	-0-	3 4	1 9	643	2	N	4					71
08	992	N	644	-0-	-348	B	-0-	4 7	1 9	633	2	N	6					77
09	690	N	204	-0-	-486	B	-0-	1 1	1 9	202	2	N	1					78
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					78

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	21 72	1 9	1246	2	N	65	3	1			162
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	1 9	2053	2	N	1					162
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	1 9	941	2	N	1					162
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT					162

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					6
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	1 9	459	2	Y	1					7
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	933					Y	NO RPT					7

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1640	-0-	-220	B	-0-	63	1	1577	2	Y	-0-					4
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	1 9	1653	2	Y	1					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	3318					Y	NO RPT					5

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
05	1984	N	1603	-0-	-381 B	-0-	62	1	1541	2	N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					124

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 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
05	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	30	1	1804	2	N	5	5	1			84
							6	9									
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					90

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 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
05	1023	N	217	-0-	-806 B	-0-	4	1	212	2	N	1	1	1			71
							1	9									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					71

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					58

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 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
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	20	1	1212	2	N	3	3	1			78
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					58

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
05	1116	N	885	-0-	-231 B	-0-	14	1	852	2	N	17	2	1			93
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-1116 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
05	403	N	81	-0-	-322 B	-0-	1	1	80	2	N	-0-					27
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	93	N	NO RPT	-0-	-93 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
05	2232	N	2109	-0-	-123 B	-0-	80	1	2010	2	Y	17					73
							19	9									
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		NO RPT	-0-	-0- B	4197					Y	NO RPT					79

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
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	5	1	319	2	N	1	1	1			74
							1	9									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62 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
05	1581	N	1457	-0-	-124 B	-0-	24	1	1429	2	N	4	4	1			43
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	33	1	1958	2	N	4	5	1			162
							4	9									
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					105

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
05	1736	N	1549	-0-	-187 B	-0-	25	1	1520	2	N	4	4	1			45
							4	9									
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					45

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
05	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	122	1	1004	2	N	9					24
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					12

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
05	2294	N	1351	-0-	-943 B	-0-	52	1	1299	2	Y	-0-					6
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		NO RPT	-0-	-0- B	4928					Y	NO RPT					7

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
05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	17	1	1009	2	N	13	3	1			93
							14	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					113

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
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	11	1	641	2	N	49	175	1			79
							54	9									
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	155	N	NO RPT	-0-	-155 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
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	28	1	1671	2	N	97	184	1			127
							107	9									
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	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					127

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
05	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	28	1	1659	2	N	4	4	1			69
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					69

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
05	713	N	457	-0-	-256 B	-0-	7	1	449	2	N	1	1	1			123
							1	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					31

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
05	1798	N	1174	-0-	-624 B	-0-	19	1	1153	2	N	2	3	1			63
							2	9									
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					71

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
05	2077	N	2009	-0-	-68 B	-0-	33	1	1970	2	N	5	5	1			47
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					46

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
05	1953	N	1769	-0-	-184 B	-0-	68	1	1701	2	Y	-0-					23
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		NO RPT	-0-	-0- B	3531					Y	NO RPT					58

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
05	2232	N	1460	-0-	-772 B	-0-	56	1	1404	2	N	-0-					22
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	961	N	NO RPT	-0-	-961 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
05	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	18	1	1095	2	N	3	3	1			50
							3	9									
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	961	N	NO RPT	-0-	-961 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
05	2325	N	1362	-0-	-963 B	-0-	22	1	1337	2	N	3	4	1			38
							3	9									
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					39

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
05	2438	N	2438	-0-	-0-	B	-0-	40	1	2391	2	N	6	6	1			73
								7	9									
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					N	NO RPT					69

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
05	1457	N	1422	-0-	-35	B	-0-	21	1	1259	2	N	129	164	1			122
								142	9									
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT					122

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
05	2325	N	1775	-0-	-550	B	-0-	29	1	1740	2	N	5	5	1			141
								6	9									
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	B	-0-					N	NO RPT					96

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
05	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	36	1	2159	2	N	157	181	1			85
								173	9									
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	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	B	-0-					N	NO RPT					92

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
05	899	N	357	-0-	-542 B	-0-	6	1	350	2	N	1	1	1			61
							1	9									
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	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					61

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
05	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	20	1	1216	2	N	23	3	1			118
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-1426 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
05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	24	1	1466	2	N	4	4	1			92
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					110

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
05	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	24	1	1421	2	N	4	4	1			105
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-992 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
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	23	1	1354	2	N	4	4	1			28
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	43	1	2604	2	N	6	6	1			35
								7	9									
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	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					35

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
05	1922	N	1427	-0-	-495	B	-0-	55	1	1372	2	N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT					24

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
05	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	33	1	2006	2	N	88	182	1			98
								97	9									
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					140

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
05	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	12	1	720	2	N	2	2	1			106
								2	9									
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	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
05	1643	N	1515	-0-	-128	B	-0-	25	1	1487	2	N	3	4	1			58
								3	9									
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	NO RPT	-0-	-1364	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1693	2	N	119	170	1			113
								131	9									
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					129

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	9	1	569	2	N	2	2	1			101
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1282	2	N	31	181	1			56
								34	9									
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					103

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1692	-0-	-633	B	-0-	183	1	1499	2	N	9					24
								10	9									
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	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					12

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1581	2	N	8					22
								9	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					12

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
05	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	33	1	1970	2	N	118	186	1			49
							130	9									
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	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					48

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
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	12	1	734	2	N	2	2	1			61
							2	9									
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	217	N	NO RPT	-0-	-217 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
05	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	258	1	2114	2	N	9					24
							10	9									
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					12

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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
05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	202	1	5061	2	N	-0-					18
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		NO RPT	-0-	-0- B	10483					N	NO RPT					15

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
05	2046	N	1772	-0-	-274 B	-0-	68	1	1704	2	N	-0-					32
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					47

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
05	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	239	1	1961	2	N	-0-					-0-
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 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
05	7763	X	7763	-0-	-0- B	-0-	298	1	7465	2	N	-0-					14
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		NO RPT	-0-	-0- B	6421					N	NO RPT					16

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
05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	27	1	1602	2	N	24	4	1			85
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					42

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
05	83514	X	53635	-0-	-29879 B	-0-	826	1	50598	2	N	2010	2231	1			106
							2211	9									
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		NO RPT	-0-	-0- B	75402					N	NO RPT					182

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
05	34997	X	-0-	-0-	-34997 B	-0-					N	36					47
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	NO RPT	-0-	-32395 B	-0-					N	NO RPT					48

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

05	166284	X	73125	-0-	-93159 B	-0-	72552	2	573	9	N	521	188	1	225	8	329
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	NO RPT	-0-	-73129 B	-0-					N	NO RPT					180

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

05	387562	X	168730	-0-	-218832 B	-0-	166045	2	2685	9	N	2441	2276	1	104	8	489
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	NO RPT	-0-	-168733 B	-0-					N	NO RPT					504

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	471	2	222	9	N	202	182	1			37
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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					155
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

05	2821	X	2380	-0-	-441 B	-0-	2379	2	1	9	Y	1					26
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

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					11
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

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			Y	-0-					4
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

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

05	1581	N	1398	-0-	-183 B	-0-	1398	2			Y	-0-					11
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

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

05	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	509	3			Y	-0-					6
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

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

05	186	N	21	-0-	-165 B	-0-	21	3			Y	-0-					1
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			Y	-0-					6
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

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
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			Y	-0-					9
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

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
05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			Y	-0-					5
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

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
05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1237	2	14	9	Y	13					104
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

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
05	1147	N	1089	-0-	-58 B	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	1736	N	1041	-0-	-695 B	-0-	1041	3			N	-0-					51
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1860	N	1533	-0-	-327 B	-0-	1533	3			Y	-0-					34
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			72

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
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			Y	-0-					6
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

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
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			Y	-0-					80
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			63

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
05	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					12
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

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
05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			Y	-0-					13
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2160	-0-	-692	B	-0-	2160	3			N	-0-					52
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

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

05	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	2			Y	-0-					9
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

05	3813	X	3532	-0-	-281	B	-0-	3532	3			N	-0-					145
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					28
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

05	1240	N	1065	-0-	-175	B	-0-	1065	2			N	-0-					146
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					152

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

05	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3			Y	-0-					10
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1180	-0-	-742	B	-0-	1177	3	3	9	Y	3					3
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

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)	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-					Y	-0-					13
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1464	3	1	9	Y	1					5
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-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2471	X	2471	-0-	-0-	B	-0-	2470	3	1	9	Y	1					20
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3330	X	3330	-0-	-0-	B	-0-	3330	3			Y	-0-					7
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2301	-0-	-210	B	-0-	2141	3	160	9	Y	145	138	1			7
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1764	-0-	-592	B	-0-	1764	3			Y	-0-					9
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			Y	-0-					7
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

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
05	1953	X	1613	-0-	-340 B	-0-	1613	3			Y	-0-					24
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

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
05	1178	X	533	-0-	-645 B	-0-	509	3	24	9	Y	22	21	1			1
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

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
05	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			Y	-0-					20
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

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
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			Y	-0-					1
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

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
05	2325	N	1953	-0-	-372 B	-0-	1953	3			Y	-0-					51
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

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
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1124	2	1	9	Y	1					42
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	3			Y	-0-					22
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

05	3478	X	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	3			Y	-0-					42
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

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

05	1674	N	1597	-0-	-77	B	-0-	1597	3			Y	-0-	4	1			83
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

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

05	3565	X	1445	-0-	-2120	B	-0-	1445	3			N	-0-					40
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
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

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
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

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	14120	-0-	-605 B	-0-	14117	3	3	9	Y	3					26
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

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
05	15717	X	13657	-0-	-2060 B	-0-	13655	3	2	9	Y	2					22
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

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
05	10881	X	8366	-0-	-2515 B	-0-	8214	3	152	9	N	138	186	1			162
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	10323	X	8552	-0-	-1771 B	-0-	8535	3	17	9	N	15					80
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

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
05	5487	X	4522	-0-	-965 B	-0-	4492	3	30	9	N	27					203
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

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
05	11935	X	10687	-0-	-1248 B	-0-	10389	3	298	9	N	271	191	1			180
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25172	X	22953	-0-	-2219 B	-0-	22733	3	220	9	N	200	188	1			122
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

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
05	13361	X	6554	-0-	-6807 B	-0-	6508	3	46	9	N	42					206
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

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
05	14570	X	7752	-0-	-6818 B	-0-	7568	3	184	9	N	167	177	1			187
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

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
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	651	2	110	9	N	100					195
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

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
05	4371	X	3940	-0-	-431 B	-0-	3863	2	77	9	N	70	74	1	3	8	53
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

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
05	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	424	2	3	9	N	3					127
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
05	1054	N	685	-0-	-369 B	-0-	278	1	407	2	N	-0-					65
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

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

05	41447	X	28777	-0-	-12670 B	-0-	3410	1	25068	2	N	272	368	1	31	8	40
							299	9									
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									

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

05	159991	X	106571	-0-	-53420 B	-0-	104433	2	2138	9	N	1944	2055	1	21	8	88
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									

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

05	1798	N	1674	-0-	-124 B	-0-	1	1	1673	2	N	-0-					-0-
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-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

05	806	N	734	-0-	-72 B	-0-	1	1	727	2	N	5					148
							6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 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
05	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	1 161	1 9	836	2	N	146	159	1			62
06	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	1 88	1 9	777	2	N	80					142
07	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	1 92	1 9	797	2	N	84	174	1			52
08	992	N	848	-0-	-144 B	-0-	1 105	1 9	742	2	N	95					147
09	870	N	792	-0-	-78 B	-0-	1 85	1 9	706	2	N	77	157	1			67
10	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	1 76	1 9	819	2	N	69					136

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
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	1 155	1 9	436	2	N	141	172	1			64
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

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
05	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1 458	1 9	1273	2	N	416	340	1			210
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

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
05	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	53 18	1 9	1553	3	N	16	5	8			82
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
05	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			Y	-0-					25
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					Y	NO RPT					25

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

05	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			Y	-0-					26
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	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

05	1395	N	1126	-0-	-269 B	-0-	1126	2			Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-1798 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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

05	651	N	531	-0-	-120 B	-0-	35	1	496	2	N	-0-					107
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					40
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

05	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1340	2	Y	5					60
								6	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

05	1395	N	1270	-0-	-125	B	-0-	80	1	1135	2	N	50					167
								55	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
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

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

05	1302	N	962	-0-	-340	B	-0-	63	1	899	2	Y	-0-					58
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	60	1	853	2	N	-0-					17
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

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
05	1550	N	1523	-0-	-27 B	-0-	104	1	1419	2	N	-0-					175
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

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
05	1519	N	1371	-0-	-148 B	-0-	90	1	1281	2	N	-0-					143
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

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
05	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	51	1	719	2	N	10					142
							11	9									
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									

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
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					20
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2902	X	2902	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2670	2	N	40					117
								44	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-					-0-
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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

05	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2347	2	Y	-0-					-0-
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-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

05	1178	N	1074	-0-	-104	B	-0-	70	1	1000	2	Y	4					27
								4	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	4	1	2	2	N	-0-					37
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1281	2	N	23					146
								25	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

05	713	N	639	-0-	-74	B	-0-	41	1	589	2	N	8	179	1			24
								9	9									
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									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

05	961	N	816	-0-	-145	B	-0-	53	1	749	2	N	13					78
								14	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	44	1	622	2	Y	3	42	1			4
							3	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	835	-0-	-64 B	-0-	54	1	761	2	Y	18					21
							20	9									
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

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
05	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					34
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

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
05	1054	N	941	-0-	-113 B	-0-	62	1	879	2	N	-0-					124
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1269	-0-	-219 B	-0-	83	1	1177	2	N	8					130
							9	9									
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									

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
05	1364	N	1156	-0-	-208 B	-0-	76	1	1074	2	N	5					87
							6	9									
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									

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
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	74	1	1049	2	N	-0-					105
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

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 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
05	2170	N	2014	-0-	-156 B	-0-	131	1	1865	2	Y	16					27
							18	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1802	-0-	-275 B	-0-	118	1	1676	2	Y	7					36
							8	9									
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									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 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
05	1364	N	1108	-0-	-256 B	-0-	72	1	1027	2	N	8					55
							9	9									
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

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
05	1457	N	1110	-0-	-347 B	-0-	73	1	1031	2	N	5					97
							6	9									
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									

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
05	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	69	1	978	2	N	-0-					130
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

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
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	78	1	1103	2	N	3					147
							3	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	83	1	1177	2	N	-0-					22
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									

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
05	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	79	1	1125	2	N	5					90
							6	9									
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

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1228	-0-	-384 B	-0-	81	1	1147	2	Y	-0-					92
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									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1296	-0-	-502 B	-0-	85	1	1211	2	Y	-0-	86	1			1
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									

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. (I) GAS LIFT(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	X	2327	-0-	-556 B	-0-	152	1	2153	2	Y	20	54	1			27
							22	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2265	-0-		-246 B	-0-	144	1	1986	2	Y	123	196	1			31
								135	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2323	N	2323	-0-		-0- B	-0-	156	1	2155	2	Y	11					93
								12	9									
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									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-		-0- B	-0-	62	1	875	2	N	30					164
								33	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1294	-0-		-163 B	-0-	84	1	1193	2	N	15					147
								17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	75	1	1065	2	N	2					89
							2	9									
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

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. (I) GAS LIFT(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	X	2060	-0-	-327 B	-0-	135	1	1925	2	Y	-0-					105
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2037	X	2037	-0-	-0- B	-0-	137	1	1897	2	N	3					162
							3	9									
*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									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 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
05	1209	N	1153	-0-	-56 B	-0-	76	1	1074	2	Y	3					14
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	(I) LIFT(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	1717	-0-		-50 B	-0-	112	1	1590	2	N	14					100
								15	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	1928	-0-		-490 B	-0-	129	1	1782	2	Y	15	82	1			16
								17	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2126	N	2126	-0-		-0- B	-0-	140	1	1986	2	Y	-0-					61
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1276	-0-		-460 B	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					147
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	180	1	2555	2	Y	3					94
							3	9									
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

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
05	2015	N	1807	-0-	-208 B	-0-	119	1	1688	2	Y	-0-					54
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
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

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
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	N	-0-	-0-	-0- 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-

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
05	1581	N	1463	-0-	-118 B	-0-	96	1	1367	2	N	-0-					44
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	145	1	2060	2	N	2					107
							2	9									
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

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
05	1705	N	1535	-0-	-170 B	-0-	101	1	1433	2	N	1					63
							1	9									
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1354	-0-	-196 B	-0-	88	1	1254	2	Y	11					96
							12	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	907	-0-	-178 B	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					45
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

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
05	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1475	2	N	8					48
								9	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

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
05	2573	N	2219	-0-	-354	B	-0-	146	1	2071	2	Y	2					46
								2	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

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
05	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1377	2	Y	1					76
								1	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

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
05	1891	N	1645	-0-	-246	B	-0-	111	1	1521	2	Y	12					65
								13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4161	-0-	-272 B	-0-	272	1	3863	2	Y	24	102	1			16
							26	9									
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									

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
05	1767	N	1707	-0-	-60 B	-0-	115	1	1585	2	Y	6					116
							7	9									
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									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2028	-0-	-111 B	-0-	133	1	1893	2	N	2					20
							2	9									
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					84
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2319	-0-	-223 B	-0-	152	1	2156	2	N	10					180
							11	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1275	-0-	-120 B	-0-	83	1	1183	2	Y	8					33
							9	9									
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

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
05	217	N	86	-0-	-131 B	-0-	6	1	80	2	N	-0-					33
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	8	1	105	2	N	-0-					33
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

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
05	1829	X	1467	-0-	-362 B	-0-	96	1	1362	2	Y	8					54
							9	9									
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									

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
05	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	140	1	1989	2	N	3					110
							3	9									
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

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
05	1581	N	1185	-0-	-396 B	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					136
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1147	N	1046	-0-	-101 B	-0-	69	1	975	2	Y	2					56
							2	9									
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-

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
05	1426	N	1089	-0-	-337 B	-0-	71	1	1012	2	N	5					90
							6	9									
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									

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
05	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	99	1	1408	2	N	-0-					131
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									

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
05	2356	X	2286	-0-	-70 B	-0-	152	1	2103	2	N	28	178	1			25
							31	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	157	1	2171	2	N	20	178	1			23
							22	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

05	1364	N	1265	-0-	-99 B	-0-	87	1	1177	2	Y	1					15
							1	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

05	1922	N	1587	-0-	-335 B	-0-	108	1	1479	2	N	-0-					86
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	663	-0-	-174 B	-0-	44	1	619	2	N	-0-					43
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1263	-0-	-39 B	-0-	83	1	1180	2	N	-0-					112
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

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1204	-0-	-501 B	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-					33
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									

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
05	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	106	1	1499	2	Y	4					78
							4	9									
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									

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
05	1736	N	1521	-0-	-215 B	-0-	100	1	1420	2	N	1					140
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

05	2263	N	2099	-0-	-164	B	-0-	138	1	1959	2	N	2					129
								2	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

05	1178	N	1092	-0-	-86	B	-0-	72	1	1020	2	Y	-0-	39	1			-0-
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

05	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1214	2	Y	-0-					48
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

05	1612	N	1389	-0-	-223	B	-0-	91	1	1296	2	Y	2					25
								2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

05	2108 N	1798	-0-	-310	B	-0-	118	1	1670	2	Y	9					52
							10	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

05	1209 N	1044	-0-	-165	B	-0-	69	1	975	2	N	-0-					18
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

05	1798 N	1371	-0-	-427	B	-0-	90	1	1280	2	N	1					63
							1	9									
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

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

05	1984 N	629	-0-	-1355	B	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					16
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2255	-0-		-194	B	-0-	147	1	2088	2	Y	18					115
									20	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1392	-0-		-189	B	-0-	91	1	1293	2	Y	7					46
									8	9									
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									

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
05	1271	N	1007	-0-		-264	B	-0-	66	1	934	2	Y	6					29
									7	9									
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									

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
05	1612	N	1599	-0-		-13	B	-0-	105	1	1493	2	N	1					18
									1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2625	-0-	-413 B	-0-	173	1	2452	2	N	-0-					147
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

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	101	1	1429	2	Y	17	1	8			59
							19	9									
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

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
05	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					45
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									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1829	N	1486	-0-	-343 B	-0-	98	1	1388	2	Y	-0-					78
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1118	-0-		-153	B	-0-	73	1	1044	2	N	1				167
									1	9								
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								

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. GAS	(I) LIFT(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	1769	-0-		-184	B	-0-	115	1	1635	2	N	17				91
									19	9								
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								

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1553	-0-		-28	B	-0-	102	1	1451	2	N	-0-				115
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

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 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
05	2139	N	1974	-0-		-165	B	-0-	130	1	1842	2	Y	2	122	1		37
									2	9								
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								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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	1891	N	1580	-0-		-311	B	-0-		103	1	1460	2	Y	15					32
										17	9									
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									

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. 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	1240	N	1025	-0-		-215	B	-0-		67	1	955	2	Y	3					45
										3	9									
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

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	(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	1209	N	1010	-0-		-199	B	-0-		66	1	943	2	Y	1					89
										1	9									
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									

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	(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	1426	N	1336	-0-		-90	B	-0-		87	1	1232	2	Y	15	92	1			11
										17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 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
05	2635	X	1639	-0-	-996 B	-0-	107	1	1514	2	Y	16					33
							18	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	100	1	1363	2	N	30					114
							33	9									
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									

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
05	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	173	1	2398	2	Y	3					16
							3	9									
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

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
05	1364	N	1182	-0-	-182 B	-0-	78	1	1104	2	N	-0-					42
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1705	N	1324	-0-	-381 B	-0-	87	1	1237	2	N	-0-					72
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									

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
05	1519	N	1326	-0-	-193 B	-0-	87	1	1231	2	N	7					137
							8	9									
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									

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
05	1395	N	1207	-0-	-188 B	-0-	78	1	1109	2	N	18	150	1			25
							20	9									
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

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
05	1705	N	1461	-0-	-244 B	-0-	96	1	1365	2	N	-0-					17
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2263	N	2223	-0-	-40 B	-0-	146	1	2069	2	N	7					60
							8	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

05	3379	X	2761	-0-	-618 B	-0-	181	1	2576	2	Y	4					14
							4	9									
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

05	2170	N	1844	-0-	-326 B	-0-	125	1	1718	2	Y	1					10
							1	9									
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

05	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	85	1	1180	2	N	3					125
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2046	N	1744	-0-	-302 B	-0-	115	1	1629	2	N	-0-					20
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									

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
05	1984	N	1338	-0-	-646 B	-0-	88	1	1250	2	N	-0-					40
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

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
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	94	1	1280	2	Y	1					21
							1	9									
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1205	-0-	-252 B	-0-	83	1	1118	2	Y	4					99
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2402	-0-		-295	B	-0-	156	1	2216	2	Y	27					77
									30	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2791	-0-		-588	B	-0-	182	1	2588	2	Y	19					98
									21	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1849	-0-		-11	B	-0-	125	1	1721	2	Y	3					12
									3	9									
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

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. 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
05	2046	X	1930	-0-		-116	B	-0-	130	1	1796	2	N	4					129
									4	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	204	1	2893	2	Y	15	47	1			4
							17	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

05	1922	N	1777	-0-	-145 B	-0-	117	1	1658	2	N	2					54
							2	9									
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

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

05	1953	N	1707	-0-	-246 B	-0-	116	1	1591	2	Y	-0-					-0-
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-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

05	1860	N	1369	-0-	-491 B	-0-	94	1	1274	2	Y	1					121
							1	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

05	2480	X	1995	-0-	-485 B	-0-	131	1	1863	2	Y	1					11
							1	9									
06	2310	X	2199	-0-	-111 B	-0-	147	1	2046	2	Y	5	2	1			14
							6	9									
*07	2232	X	2216	-0-	-16 B	-0-	148	1	2067	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*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	1948	2	Y	1					15
							1	9									
10	2201	N	1966	-0-	-235 B	-0-	140	1	1825	2	Y	1					16
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1290	-0-		-105 B	-0-	84	1	1200	2	Y	5					26
								6	9									
06	1380	N	1336	-0-		-44 B	-0-	89	1	1238	2	Y	8	1	1			33
								9	9									
07	1426	N	1197	-0-		-229 B	-0-	80	1	1116	2	Y	1					34
								1	9									
08	1328	N	1328	-0-		-0- B	-0-	76	1	1220	2	Y	29	1	8			62
								32	9									
*09	1892	N	1892	-0-		-0- B	-0-	101	1	1756	2	Y	32					94
								35	9									
*10	1985	N	1985	-0-		-0- B	-0-	141	1	1841	2	Y	3					97
								3	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1400	-0-		-491 B	-0-	91	1	1296	2	Y	12					23
								13	9									
06	1735	N	1735	-0-		-0- B	-0-	117	1	1606	2	Y	11	2	1			32
								12	9									
07	1798	N	1558	-0-		-240 B	-0-	103	1	1446	2	Y	8					40
								9	9									
08	1914	X	1914	-0-		-0- B	-0-	111	1	1780	2	Y	21	2	8			59
								23	9									
*09	1746	X	1746	-0-		-0- B	-0-	95	1	1644	2	Y	6					65
								7	9									
*10	1799	X	1799	-0-		-0- B	-0-	128	1	1665	2	Y	5					70
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3027	-0-		-445 B	-0-	198	1	2821	2	Y	7					34
								8	9									
06	3390	X	3240	-0-		-150 B	-0-	217	1	3013	2	Y	9					43
								10	9									
07	3503	X	3211	-0-		-292 B	-0-	213	1	2985	2	Y	12					55
								13	9									
08	3503	X	3382	-0-		-121 B	-0-	196	1	3145	2	Y	37	78	1			14
								41	9									
09	3240	X	3214	-0-		-26 B	-0-	175	1	3035	2	Y	4					18
								4	9									
10	3348	X	3223	-0-		-125 B	-0-	229	1	2981	2	Y	12					30
								13	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	1834	-0-		-57 B	-0-	119	1	1694	2	N	19					106
								21	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	118	1	1683	2	Y	1					59
							1	9									
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

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
05	1581	N	1452	-0-	-129 B	-0-	95	1	1353	2	Y	4					47
							4	9									
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

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
05	1922	N	1626	-0-	-296 B	-0-	107	1	1519	2	Y	-0-	45	1			-0-
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-

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
05	3379	X	2860	-0-	-519 B	-0-	188	1	2665	2	N	6					58
							7	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	86	1	1164	2	Y	1					44
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1992	-0-	-54 B	-0-		131	1	1855	2	Y	5					118
								6	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2313	-0-	-508 B	-0-		152	1	2161	2	N	-0-					92
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2667	-0-	-495 B	-0-		174	1	2476	2	N	15					182
								17	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	826	-0-	-228 B	-0-		58	1	768	2	Y	-0-					60
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1517	-0-	-188 B	-0-		103	1	1413	2	N	1					171
								1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1271	N	1091	-0-	-180	B	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					140
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

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
05	2511	X	2511	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2322	2	N	20					165
								22	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1771	-0-	-213	B	-0-	116	1	1654	2	Y	1					8
								1	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1232	-0-	-194	B	-0-	81	1	1151	2	Y	-0-					35
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

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1020	2	Y	3					5
								3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1342	-0-	-177	B	-0-	88	1	1254	2	Y	-0-					17
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									

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
05	1612	N	1365	-0-	-247	B	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					151
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									

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
05	2759	N	2400	-0-	-359	B	-0-	158	1	2242	2	N	-0-					115
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									

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
05	2573	N	1546	-0-	-1027	B	-0-	101	1	1432	2	Y	12					25
								13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	3038	X	2297	-0-	-741 B	-0-	151	1	2146	2	N	-0-					72
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									

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
05	2139	N	1889	-0-	-250 B	-0-	123	1	1745	2	N	19					97
							21	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1723	-0-	-230 B	-0-	113	1	1610	2	N	-0-					43
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									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 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
05	1705	N	1596	-0-	-109 B	-0-	104	1	1473	2	N	17					109
							19	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 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
05	1953	N	1741	-0-	-212 B	-0-	114	1	1618	2	Y	8	22	1			2
							9	9									
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-

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
05	1178	N	1062	-0-	-116 B	-0-	73	1	987	2	Y	2					11
							2	9									
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

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
05	2604	N	2290	-0-	-314 B	-0-	149	1	2113	2	Y	25	62	1			12
							28	9									
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									

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
05	2821	X	1522	-0-	-1299 B	-0-	100	1	1418	2	Y	4					22
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1984	N	1741	-0-	-243 B	-0-	114	1	1627	2	Y	-0-					76
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

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. (I) GAS LIFT(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	1973	-0-	-290 B	-0-	128	1	1817	2	Y	25	62	1			19
							28	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1986	-0-	-308 B	-0-	130	1	1843	2	Y	12					42
							13	9									
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									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1212	-0-	-183 B	-0-	80	1	1130	2	Y	2					7
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1802	-0-	-337 B	-0-	117	1	1663	2	N	20	172	1			20
							22	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1477	-0-	-569 B	-0-	1473	2	4	9	Y	4					85
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

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. (I) GAS LIFT(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	1324	-0-	-164 B	-0-	86	1	1221	2	Y	15	97	1			12
							17	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 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
05	2418	N	2371	-0-	-47 B	-0-	154	1	2189	2	Y	25					85
							28	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1454	-0-	-96	B	-0-	94	1	1337	2	N	21					140
								23	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

05	2046	N	1587	-0-	-459	B	-0-	107	1	1463	2	Y	15					46
								17	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

05	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1828	2	N	15					144
								17	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

05	2356	N	1923	-0-	-433	B	-0-	126	1	1797	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	3534	X	2919	-0-	-615 B	-0-	192	1	2727	2	Y	-0-					56
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

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. (I) GAS LIFT(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	2948	-0-	-369 B	-0-	194	1	2754	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3107	-0-	-103 B	-0-	208	1	2886	2	Y	12	1	1			26
							13	9									
07	3317	X	3052	-0-	-265 B	-0-	203	1	2839	2	Y	9					35
							10	9									
08	3255	X	2883	-0-	-372 B	-0-	168	1	2693	2	Y	20	1	8			54
							22	9									
09	3150	X	2970	-0-	-180 B	-0-	162	1	2805	2	Y	3					57
							3	9									
10	3224	X	3094	-0-	-130 B	-0-	220	1	2871	2	Y	3					60
							3	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. (I) GAS LIFT(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	1746	-0-	-362 B	-0-	115	1	1630	2	Y	1					66
							1	9									
06	1950	N	1436	-0-	-514 B	-0-	96	1	1330	2	Y	9					75
							10	9									
07	2015	N	1873	-0-	-142 B	-0-	124	1	1739	2	Y	9	77	1			7
							10	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	110	1	1764	2	Y	3					10
							3	9									
*09	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	89	1	1553	2	Y	3					13
							3	9									
*10	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	133	1	1741	2	Y	1					14
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2960	-0-	-450 B	-0-	195	1	2765	2	Y	-0-					18
06	3270	X	3017	-0-	-253 B	-0-	202	1	2814	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	3348	X	3155	-0-	-193 B	-0-	210	1	2944	2	Y	1					19
							1	9									
08	3317	X	2775	-0-	-542 B	-0-	158	1	2532	2	Y	77	1	8			95
							85	9									
09	3060	X	2961	-0-	-99 B	-0-	161	1	2799	2	Y	1					96
							1	9									
10	3162	X	2679	-0-	-483 B	-0-	191	1	2485	2	Y	3	53	1			46
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1613	-0-	-433 B	-0-	108	1	1483	2	Y	20	40	1			7
							22	9									
06	1830	N	1743	-0-	-87 B	-0-	119	1	1595	2	Y	26	1	1			32
							29	9									
07	2077	N	1786	-0-	-291 B	-0-	123	1	1659	2	Y	4	27	1			9
							4	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	113	1	1749	2	Y	-0-					9
09	1740	N	1682	-0-	-58 B	-0-	95	1	1587	2	Y	-0-					9
10	1798	N	1487	-0-	-311 B	-0-	110	1	1377	2	Y	-0-	9	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2045	-0-	-373 B	-0-	134	1	1903	2	Y	7					29
							8	9									
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

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2153	-0-	-420 B	-0-	140	1	1994	2	Y	17	53	1			8
							19	9									
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									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2394	-0-	-427 B	-0-	156	1	2212	2	Y	24					33
							26	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2030	-0-	-388 B	-0-	133	1	1885	2	Y	11					28
							12	9									
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									

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
05	2883	X	2497	-0-	-386 B	-0-	164	1	2327	2	Y	5					41
							6	9									
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									

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
*12	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	86	1	1601	2	N	-0-					93
*01	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	89	1	1585	2	Y	-0-					93
02	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	78	1	1395	2	Y	-0-					93
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	89	1	1494	2	Y	6	87	1			12
							7	9									
04	1500	N	1452	-0-	-48 B	-0-	77	1	1372	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
05	1550	N	1275	-0-	-275 B	-0-	84	1	1188	2	Y	3					17
							3	9									
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									

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
05	1674	N	1568	-0-	-106 B	-0-	103	1	1464	2	Y	1					19
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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	2635	X	2158	-0-		-477	B	-0-		141	1	2002	2	Y	14					130
										15	9									
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									

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. 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	3132	X	3132	-0-		-0-	B	-0-		205	1	2909	2	N	16					78
										18	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

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	1798	N	1586	-0-		-212	B	-0-		103	1	1464	2	Y	17					30
										19	9									
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									

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. 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	1581	N	1439	-0-		-142	B	-0-		94	1	1332	2	Y	12					39
										13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2511	N	2176	-0-	-335 B	-0-	143	1	2030	2	Y	3					107
							3	9									
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

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
05	1674	N	1417	-0-	-257 B	-0-	92	1	1305	2	Y	18	49	1			13
							20	9									
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									

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
05	1550	N	1512	-0-	-38 B	-0-	99	1	1413	2	N	-0-					180
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

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
05	3720	X	3113	-0-	-607 B	-0-	201	1	2857	2	N	50					65
							55	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2201	N	1860	-0-	-341 B	-0-	122	1	1732	2	Y	5					130
							6	9									
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

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
05	2077	N	1769	-0-	-308 B	-0-	116	1	1650	2	N	3					125
							3	9									
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									

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
05	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	117	1	1613	2	Y	1					82
							1	9									
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									

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
05	1736	N	1360	-0-	-376 B	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-					66
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	92	1	1313	2	N	2					119
							2	9									
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

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
05	2449	N	1799	-0-	-650 B	-0-	117	1	1664	2	Y	16	51	1			8
							18	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2648	-0-	-328 B	-0-	174	1	2474	2	Y	-0-					81
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	95	1	1347	2	Y	12					24
							13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(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	1518	-0-		-249	B	-0-	98	1	1392	2	Y	25					98
									28	9									
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									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1519	-0-		-248	B	-0-	98	1	1398	2	Y	21	38	1			3
									23	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1671	-0-		-251	B	-0-	110	1	1558	2	Y	3	1	8			69
									3	9									
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

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2080	-0-		-803	B	-0-	137	1	1943	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	193	1	2749	2	Y	-0-					34
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									

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
05	2201	N	1977	-0-	-224 B	-0-	130	1	1847	2	N	-0-					52
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

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
05	992	N	578	-0-	-414 B	-0-	38	1	540	2	N	-0-					100
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

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
05	1705	N	1513	-0-	-192 B	-0-	99	1	1413	2	N	1					205
							1	9									
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

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
05	2883	X	2519	-0-	-364 B	-0-	165	1	2341	2	N	12					65
							13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	5239	X	4651	-0-	-588	B	-0-	306	1	4343	2	Y	2	82	1			2
								2	9									
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-

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
05	3503	X	3056	-0-	-447	B	-0-	201	1	2855	2	Y	-0-					41
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									

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
05	1953	N	1558	-0-	-395	B	-0-	101	1	1439	2	Y	16					31
								18	9									
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									

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
05	1488	N	1125	-0-	-363	B	-0-	73	1	1031	2	Y	19	32	1			3
								21	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2544	-0-	-432	B	-0-	165	1	2344	2	Y	32					63
								35	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1350	-0-	-14	B	-0-	89	1	1261	2	Y	-0-					-0-
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-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1434	-0-	-178	B	-0-	93	1	1319	2	N	20					165
								22	9									
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2186	-0-	-914	B	-0-	141	1	2009	2	Y	33					75
								36	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2551	-0-	-580	B	-0-	168	1	2383	2	Y	-0-					22
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1715	-0-	-269 B	-0-	106	1	1514	2	Y	86	95	1			71
							95	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	94	1	1341	2	Y	1					26
							1	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1723	-0-	-540 B	-0-	112	1	1590	2	Y	19	1	8			78
							21	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2964	-0-	-415 B	-0-	193	1	2747	2	Y	22					112
							24	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1819	-0-	-320 B	-0-	120	1	1699	2	Y	-0-					47
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2171	-0-	-216 B	-0-	143	1	2028	2	N	-0-					114
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	145	1	2059	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	1581	N	1381	-0-	-200 B	-0-	91	1	1290	2	Y	-0-					-0-
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	5197	X	5197	-0-	-0-	B	-0-	341	1	4844	2	Y	11					28
								12	9									
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									

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
05	1829	N	1612	-0-	-217	B	-0-	105	1	1494	2	N	12					27
								13	9									
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									

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
05	1643	N	1468	-0-	-175	B	-0-	96	1	1357	2	Y	14					81
								15	9									
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1498	-0-	-83	B	-0-	98	1	1399	2	Y	1					29
								1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3061	-0-		-597	B	-0-		202	1	2819	2	Y	36	68	1			36
										40	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1610	-0-		-250	B	-0-		105	1	1493	2	Y	11					36
										12	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3488	-0-		-511	B	-0-		229	1	3258	2	Y	1					34
										1	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2131	-0-		-380	B	-0-		138	1	1959	2	N	31					152
										34	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	106	1	1510	2	Y	112	122	1			32
							123	9									
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									

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
05	2790	X	2570	-0-	-220 B	-0-	165	1	2348	2	Y	52	87	1			33
							57	9									
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

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
05	1922	N	1743	-0-	-179 B	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-					61
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	130	1	1849	2	Y	4					77
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					24
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2707	-0-	-424 B	-0-	177	1	2515	2	Y	14					69
							15	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1778	-0-	-361 B	-0-	117	1	1661	2	Y	-0-					4
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									

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
05	1147	N	967	-0-	-180 B	-0-	63	1	902	2	Y	2					68
							2	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2452	-0-	-555 B	-0-	161	1	2287	2	Y	4					15
							4	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3350	-0-	-990 B	-0-	220	1	3130	2	Y	-0-					4
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2239	-0-	-551 B	-0-	145	1	2061	2	N	30					120
							33	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2503	-0-	-721 B	-0-	165	1	2338	2	Y	-0-					101
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3091	-0-	-443 B	-0-	203	1	2888	2	Y	-0-					67
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

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2473	-0-	-472 B	-0-	161	1	2286	2	Y	24					35
							26	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1706	-0-	-216 B	-0-	112	1	1585	2	Y	8					47
							9	9									
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									

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
05	2077	N	2000	-0-	-77 B	-0-	131	1	1855	2	Y	13					77
							14	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2635	X	2348	-0-	-287 B	-0-	154	1	2184	2	Y	9					49
							10	9									
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

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
05	4464	X	3836	-0-	-628 B	-0-	251	1	3562	2	Y	21	55	1			24
							23	9									
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									

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
05	4433	X	3774	-0-	-659 B	-0-	247	1	3516	2	Y	10	27	1			18
							11	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1297	-0-	-129 B	-0-	82	1	1172	2	N	39	178	1			45
							43	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1695	-0-	-227 B	-0-	111	1	1582	2	Y	2					6
							2	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1947	-0-	-285 B	-0-	127	1	1811	2	Y	8					31
							9	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2203	-0-	-463 B	-0-	144	1	2049	2	Y	9					11
							10	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3071	-0-	-1455 B	-0-	202	1	2867	2	Y	2					37
							2	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2520	-0-		-735	B	-0-	165	1	2351	2	Y	4					20
									4	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	1702	-0-		-1894	B	-0-	114	1	1565	2	Y	21	48	1			23
									23	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2754	X	2754	-0-		-0-	B	-0-	183	1	2539	2	Y	29	49	1			27
									32	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2271	X	2271	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2093	2	Y	28					59
									31	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1080	-0-	-253 B	-0-	74	1	998	2	Y	7					31
							8	9									
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2545	-0-	-555 B	-0-	167	1	2378	2	Y	-0-					164
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1616	-0-	-306 B	-0-	106	1	1510	2	N	-0-					70
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1451	-0-	-161 B	-0-	94	1	1342	2	Y	14	83	1			7
							15	9									
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									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1178	-0-	-744 B	-0-	75	1	1061	2	N	38	187	1			20
							42	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2904	-0-	-351 B	-0-	190	1	2703	2	Y	10					19
							11	9									
06	3150	X	2487	-0-	-663 B	-0-	167	1	2317	2	Y	3	1	1			21
							3	9									
07	3255	X	2955	-0-	-300 B	-0-	197	1	2752	2	Y	5					26
							6	9									
08	3162	X	3080	-0-	-82 B	-0-	179	1	2881	2	Y	18	44	1			-0-
							20	9									
*09	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	159	1	2755	2	Y	10					10
							11	9									
*10	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	218	1	2846	2	Y	5					15
							6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2696	-0-	-621 B	-0-	177	1	2519	2	Y	-0-					85
06	3120	X	2828	-0-	-292 B	-0-	190	1	2637	2	Y	1					86
							1	9									
*07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	212	1	2964	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
*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	2931	2	Y	2					88
							2	9									
*10	3187	X	3187	-0-	-0- B	-0-	227	1	2960	2	Y	-0-					88

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1426	-0-	-93 B	-0-	93	1	1324	2	Y	8					46
							9	9									
06	1560	N	1499	-0-	-61 B	-0-	100	1	1392	2	Y	6					52
							7	9									
07	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	102	1	1421	2	Y	20					72
							22	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	84	1	1349	2	Y	4					76
							4	9									
09	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-	78	1	1362	2	Y	20	86	1			10
							22	9									
10	1550	N	1500	-0-	-50 B	-0-	107	1	1389	2	Y	4					14
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1539	-0-	-197 B	-0-	101	1	1436	2	Y	2					88
							2	9									
06	1830	N	1650	-0-	-180 B	-0-	110	1	1523	2	Y	15	89	1			14
							17	9									
07	1829	N	1644	-0-	-185 B	-0-	110	1	1532	2	Y	2					16
							2	9									
08	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	97	1	1565	2	Y	1					17
							1	9									
*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

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

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	1612	N	1398	-0-		-214	B	-0-		90	1	1283	2	Y	23	58	1			8
										25	9									
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1364	N	1219	-0-		-145	B	-0-		80	1	1136	2	Y	3					45
										3	9									
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

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

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	4526	X	3674	-0-		-852	B	-0-		242	1	3432	2	N	-0-					90
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

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

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	2511	X	1978	-0-		-533	B	-0-		129	1	1838	2	Y	10					14
										11	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1882	-0-	-226 B	-0-	124	1	1757	2	Y	1					33
							1	9									
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

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2426	-0-	-271 B	-0-	159	1	2266	2	Y	1	56	1			12
							1	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	231	1	3280	2	Y	-0-					18
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1178	-0-	-155 B	-0-	77	1	1090	2	Y	10					37
							11	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1947	-0-	-161 B	-0-	127	1	1798	2	N	20					134
							22	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	2751	-0-	-225 B	-0-	180	1	2560	2	Y	10					23
							11	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

05	3379	X	2620	-0-	-759 B	-0-	172	1	2448	2	N	-0-					102
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

05	3999	X	3213	-0-	-786 B	-0-	210	1	2984	2	Y	17					67
							19	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

05	3534	X	3086	-0-	-448 B	-0-	203	1	2883	2	Y	-0-					52
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1905	-0-		-265	B	-0-		124	1	1759	2	Y	20					78
										22	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1705	-0-		-341	B	-0-		114	1	1568	2	Y	21					27
										23	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1232	-0-		-132	B	-0-		80	1	1140	2	N	11					145
										12	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1419	2	Y	9					31
										10	9									
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									

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
05	4276	X	4276	-0-	-0- B	-0-	281	1	3995	2	Y	-0-					49
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

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
05	3472	X	2738	-0-	-734 B	-0-	179	1	2541	2	Y	16					33
							18	9									
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									

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
05	3472	X	3122	-0-	-350 B	-0-	205	1	2917	2	Y	-0-					52
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

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
05	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	137	1	1893	2	Y	19					53
							21	9									
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									

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
05	2821	X	2440	-0-	-381 B	-0-	158	1	2249	2	Y	30					94
							33	9									
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									

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
05	3441	X	2714	-0-	-727 B	-0-	178	1	2528	2	Y	7					18
							8	9									
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									

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
05	5053	X	4465	-0-	-588 B	-0-	293	1	4164	2	Y	7					44
							8	9									
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									

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
05	3782	X	3184	-0-	-598 B	-0-	207	1	2941	2	Y	33	102	1			31
							36	9									
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									

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
05	2542	N	2190	-0-		-352	B	-0-	143	1	2032	2	Y	14					61
									15	9									
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									

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
05	3286	X	2676	-0-		-610	B	-0-	179	1	2491	2	Y	5					31
									6	9									
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									

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
05	3751	X	2745	-0-		-1006	B	-0-	179	1	2543	2	Y	21					27
									23	9									
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									

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
05	3534	X	3057	-0-		-477	B	-0-	201	1	2856	2	Y	-0-					3
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

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
05	3286	X	3127	-0-	-159 B	-0-	206	1	2921	2	Y	-0-					2
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

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
05	1519	N	1378	-0-	-141 B	-0-	89	1	1266	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
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									

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
05	2077	N	1875	-0-	-202 B	-0-	123	1	1746	2	N	5					21
							6	9									
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									

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
05	2418	N	1827	-0-	-591 B	-0-	120	1	1707	2	N	-0-					13
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

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
05	2077	N	1679	-0-	-398 B	-0-	110	1	1565	2	N	4					12
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	3565	X	2842	-0-	-723	B	-0-	187	1	2655	2	Y	-0-					3
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

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
05	2604	X	2228	-0-	-376	B	-0-	146	1	2071	2	Y	10					19
								11	9									
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									

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
05	1953	N	1745	-0-	-208	B	-0-	114	1	1621	2	Y	9					17
								10	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	1469	-0-	-422	B	-0-	96	1	1369	2	Y	4					101
								4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1984	N	1737	-0-		-247 B	-0-		116	1	1588	2	Y	30					96
									33	9									
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									

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
05	3658	X	3210	-0-		-448 B	-0-		211	1	2997	2	Y	2					30
									2	9									
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									

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
05	3038	X	2494	-0-		-544 B	-0-		162	1	2301	2	N	28					62
									31	9									
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									

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. 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	3348	X	2795	-0-		-553 B	-0-		181	1	2578	2	Y	33					71
									36	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	122	1	1737	2	Y	19					50
							21	9									
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2798	-0-	-550 B	-0-	183	1	2600	2	Y	14	36	1			21
							15	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1412	-0-	-231 B	-0-	92	1	1313	2	Y	6					22
							7	9									
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

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
05	4278	X	2995	-0-	-1283 B	-0-	196	1	2791	2	Y	7					29
							8	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1181	2	N	1					105
								1	9									
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									

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
05	3348	X	2699	-0-	-649	B	-0-	176	1	2499	2	N	22					81
								24	9									
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									

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
05	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1809	2	Y	1					34
								1	9									
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									

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
05	2676	X	2676	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2500	2	Y	-0-					1
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

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
05	3782	X	3140	-0-	-642	B	-0-	204	1	2894	2	Y	38					76
								42	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2387	N	2019	-0-	-368 B	-0-	133	1	1884	2	Y	2					96
							2	9									
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

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
05	3255	X	2688	-0-	-567 B	-0-	176	1	2501	2	Y	10					36
							11	9									
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									

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
05	2759	N	2389	-0-	-370 B	-0-	157	1	2226	2	Y	5					44
							6	9									
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									

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
05	2108	N	2018	-0-	-90 B	-0-	131	1	1866	2	Y	19	55	1			29
							21	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1785	-0-	-199 B	-0-	117	1	1662	2	N	5					100
							6	9									
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3074	-0-	-1266 B	-0-	201	1	2859	2	Y	13					45
							14	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2708	-0-	-1198 B	-0-	177	1	2520	2	Y	10					23
							11	9									
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									

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
05	4247	X	3631	-0-	-616 B	-0-	238	1	3382	2	Y	10					33
							11	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1860	N	1722	-0-	-138 B	-0-	112	1	1596	2	N	13					55
							14	9									
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									

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
05	3286	X	2759	-0-	-527 B	-0-	181	1	2575	2	Y	3					19
							3	9									
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									

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
05	4154	X	3421	-0-	-733 B	-0-	225	1	3196	2	Y	-0-					19
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1161	-0-	-451 B	-0-	76	1	1083	2	N	2					84
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1673	-0-	-249 B	-0-	110	1	1560	2	Y	3	2	8			118
							3	9									
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

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 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
05	1519	N	1372	-0-	-147 B	-0-	89	1	1265	2	Y	16					31
							18	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1365	-0-	-123 B	-0-	88	1	1252	2	Y	23	57	1			5
							25	9									
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									

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
05	2573	X	2174	-0-	-399 B	-0-	143	1	2030	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2480	N	2054	-0-	-426 B	-0-	135	1	1919	2	Y	-0-					60
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									

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
05	2666	X	2159	-0-	-507 B	-0-	142	1	2017	2	Y	-0-					17
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-

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
05	3751	X	3163	-0-	-588 B	-0-	208	1	2953	2	Y	2					29
							2	9									
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

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
05	3038	X	2544	-0-	-494 B	-0-	167	1	2373	2	Y	4	80	1			6
							4	9									
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									

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
05	1612	N	1416	-0-	-196 B	-0-	91	1	1300	2	Y	23	57	1			6
							25	9									
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									

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
05	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	132	1	1820	2	Y	9					19
							10	9									
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									

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
05	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					144
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

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
05	2294	N	1435	-0-	-859 B	-0-	98	1	1331	2	Y	5	75	1			18
							6	9									
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									

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. (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
05	1550	N	1100	-0-	-450	B	-0-	76	1	1021	2	Y	3	55	1			10
								3	9									
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2636	-0-	-712	B	-0-	173	1	2456	2	Y	6					53
								7	9									
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

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. (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
05	1829	X	1652	-0-	-177	B	-0-	108	1	1541	2	Y	3	59	1			8
								3	9									
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									

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. (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
05	1271	N	1120	-0-	-151	B	-0-	71	1	1015	2	Y	31	28	1			5
								34	9									
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-

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
05	3286	X	3000	-0-	-286 B	-0-	195	1	2765	2	Y	36					36
							40	9									
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

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
05	1798	N	1670	-0-	-128 B	-0-	110	1	1560	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3069	X	2171	-0-	-898 B	-0-	141	1	2002	2	Y	25					53
							28	9									
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									

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
05	2015	N	1321	-0-	-694 B	-0-	87	1	1231	2	N	3					63
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2356	N	1743	-0-	-613 B	-0-	118	1	1622	2	Y	3	48	1			8
							3	9									
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									

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
05	2542	X	2437	-0-	-105 B	-0-	160	1	2277	2	Y	-0-					12
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

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
05	1519	N	1082	-0-	-437 B	-0-	71	1	1008	2	N	3					47
							3	9									
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									

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
05	4061	X	3261	-0-	-800 B	-0-	213	1	3025	2	Y	21	73	1			15
							23	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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	3534	X	2894	-0-		-640	B	-0-		190	1 6 9	2698	2	Y	5					17
06	3330	X	3322	-0-		-8	B	-0-		223	1 1 9	3098	2	Y	1	13	1			5
07	3379	X	3379	-0-		-0-	B	-0-		225	1 7 9	3147	2	Y	6	11	1			-0-
08	3379	X	3361	-0-		-18	B	-0-		197	1 1 9	3163	2	Y	1					1
09	3330	X	3038	-0-		-292	B	-0-		165	1 7 9	2866	2	Y	6					7
10	3441	X	3216	-0-		-225	B	-0-		229	1 2 9	2985	2	Y	2					9

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2759	X	2314	-0-		-445	B	-0-		151	1 10 9	2153	2	Y	9					29
06	2610	X	2565	-0-		-45	B	-0-		172	1 3 9	2390	2	Y	3	21	1			11
07	2697	X	2555	-0-		-142	B	-0-		170	1 11 9	2374	2	Y	10	18	1			3
08	2697	X	2609	-0-		-88	B	-0-		153	1 1 9	2455	2	Y	1	1	8			3
09	2580	X	2358	-0-		-222	B	-0-		128	1 12 9	2218	2	Y	11					14
10	2666	X	2476	-0-		-190	B	-0-		176	1 2 9	2298	2	Y	2					16

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
05	1922	N	1871	-0-		-51	B	-0-		122	1 19 9	1730	2	N	17					97
06	2087	N	2087	-0-		-0-	B	-0-		139	1 20 9	1928	2	N	18					115
07	2232	N	2078	-0-		-154	B	-0-		138	1 15 9	1925	2	N	14					129
08	2054	N	2054	-0-		-0-	B	-0-		119	1 20 9	1915	2	N	18					147
09	2100	N	1757	-0-		-343	B	-0-		95	1 14 9	1648	2	N	13					160
10	2077	N	1393	-0-		-684	B	-0-		99	1 8 9	1286	2	N	7					167

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
05	1911	N	1911	-0-		-0-	B	-0-		129	1 6 9	1776	2	Y	5					42
06	2025	N	2025	-0-		-0-	B	-0-		140	1 2 9	1883	2	Y	2	2	1			42
07	2201	N	2040	-0-		-161	B	-0-		140	1 3 9	1897	2	Y	3					45
08	1979	N	1979	-0-		-0-	B	-0-		120	1 3 9	1856	2	Y	3	3	8			45
09	2040	N	1784	-0-		-256	B	-0-		101	1 1 9	1682	2	Y	1					46
10	2046	N	1863	-0-		-183	B	-0-		136	1 3 9	1724	2	Y	3					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	137	1	1887	2	N	-0-					42
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									

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
05	2232	X	1955	-0-	-277 B	-0-	132	1	1823	2	Y	-0-					1
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									

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
05	5146	X	4302	-0-	-844 B	-0-	282	1	4011	2	Y	8					30
							9	9									
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									

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
05	4836	X	3589	-0-	-1247 B	-0-	236	1	3353	2	Y	-0-					35
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

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
05	5208	X	4320	-0-	-888 B	-0-	284	1	4036	2	Y	-0-					49
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1381	-0-	-231 B	-0-	90	1	1282	2	Y	8					26
							9	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2436	-0-	-416 B	-0-	160	1	2267	2	Y	8					38
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	994	-0-	-215 B	-0-	65	1	923	2	N	5					102
							6	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1402	-0-	-365 B	-0-	91	1	1297	2	Y	13					92
							14	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	7564	X	5952	-0-	-1612 B	-0-	390	1	5539	2	Y	21					32
							23	9									
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3441	-0-	-837 B	-0-	226	1	3207	2	Y	7					32
							8	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	X	2403	-0-	-232 B	-0-	155	1	2205	2	Y	39					73
							43	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	X	2486	-0-	-304 B	-0-	161	1	2283	2	Y	38					102
							42	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS LIFT(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	2058	-0-	-360 B	-0-	134	1	1903	2	Y	19					95
							21	9									
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									

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
05	5301	X	4463	-0-	-838 B	-0-	293	1	4169	2	N	1					90
							1	9									
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

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
05	2883	X	2275	-0-	-608 B	-0-	149	1	2118	2	Y	7	65	1			28
							8	9									
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									

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
05	4836	X	4059	-0-	-777 B	-0-	267	1	3792	2	Y	-0-					3
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5548	-0-		-1303	B	-0-		364	1	5169	2	Y	14					36
										15	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

05	4495	X	4288	-0-		-207	B	-0-		281	1	3999	2	Y	7	58	1			20
										8	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

05	3255	X	2065	-0-		-1190	B	-0-		139	1	1916	2	Y	9	54	1			22
										10	9									
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1583						N	-0-					7
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	NO RPT	-0-		-0-	B	-1583						N	NO RPT					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1428	3	44	9	N	40					122
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	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					138

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	341	N	136	-0-	-205 B	-0-	136	2			Y	-0-					130
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	18	1	46	2	N	-0-					12
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

05	1550	N	1104	-0-	-446 B	-0-	1104	2			N	-0-					132
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	378	-0-	-335 B	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
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-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

05	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4293	X	1601	-0-	-2692 B	-0-	328	1	1273	2	Y	-0-					135
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	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

05	2077	N	1665	-0-	-412 B	-0-	341	1	1324	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					25

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
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1058	2	8	9	N	7					95
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					115

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
05	1364	N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295	2			N	-0-					27
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					37

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
05	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					57

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
05	2325	N	2143	-0-	-182 B	-0-	2143	2			N	-0-					23
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	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	2021	2	1692	9	N	1538	1666	1			191
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
05	2697	X	1302	-0-	-1395 B	-0-	1243	2	59	9	Y	54	11	1	1	8	66
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

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 12054 - 12086

05	4123	X	4053	-0-	-70 B	-0-	4053	2			N	-0-					4
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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 11400 - 11420

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

05	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	524	2	133	9	N	121	1	8			222
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

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

05	1798	N	490	-0-	-1308 B	-0-	449	2	41	9	N	37	168	1	1	8	252
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

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1157	2	19	9	Y	17					32
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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11400 - 11420

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	2883	X	88	-0-	-2795 B	-0-	82	2	6	9	N	5	159	1			28
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

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11956 - 12112

05	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	104	1	4762	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
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-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF. 12520 - 13163

05	4278	X	3520	-0-	-758 B	-0-	72	1	3309	2	Y	126	179	1			62
							139	9									
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									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 12436 - 15128

05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	140	1			-0-
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

05	57505	X	39007	-0-	-18498 B	-0-	38218	2	789	9	Y	717	698	1			303
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

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF. 12182 - 17721

05	73532	X	63375	-0-	-10157 B	-0-	62298	2	1077	9	Y	979	953	1			72
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50592	X	47908	-0-	-2684 B	-0-	47057	2	851	9	Y	774	776	1			18
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

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
05	58869	X	53874	-0-	-4995 B	-0-	52893	2	981	9	Y	892	893	1	1	8	20
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

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
05	41478	X	26479	-0-	-14999 B	-0-	25920	2	559	9	Y	508	509	1			33
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

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
05	67642	X	57449	-0-	-10193 B	-0-	56428	2	1021	9	Y	928	903	1			146
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

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
05	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	120	1	1567	2	N	5					161
							6	9									
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	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	143	1	1909	2	N	5					182
							6	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
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	60	1	795	2	N	-0-					113
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

05	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					15
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

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					34
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

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

05	1023	N	810	-0-	-213 B	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					117
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

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	20	1	439	2	Y	12					46
							13	9									
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									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

05	1333	N	1327	-0-	-6 B	-0-	57	1	1270	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					4
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

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
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	25	1	559	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	744	N	96	-0-	-648 B	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	69	1	1540	2	Y	25					97
							28	9									
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									

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
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	142	1	4972	2	N	-0-					90
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

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
05	6975	X	5868	-0-	-1107	-0-	195	1	5673	3	N	-0-					-0-
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									

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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	514	2	18	9	N	16	167	1			67
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

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
05	9486	X	7490	-0-	-1996	-0-	323	1	7167	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	1904	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	11935	X	11109	-0-	-826	-0-	478	1	10631	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	9672	X	7602	-0-	-2070	-0-	327	1	7275	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	258	1	5741	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	258	1	5728	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	413	1	9178	2	Y	-0-					1
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

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

05	18538	X	7452	-0-	-11086	-0-	321	1	7131	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

05	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	251	1	5584	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

05	12276	X	5359	-0-	-6917	-0-	231	1	5128	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	178	1	3960	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	17081	X	9642	-0-	-7439	-0-	415	1	9227	2	Y	-0-					-0-
06	14580	X	9603	-0-	-4977	-0-	413	1	9187	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	135	1	2993	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	40	1	2385	2	N	48	5	1			143
							53	9									
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					166

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	97	1	5847	2	N	336	372	1			177
							370	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	8347					N	NO RPT					191

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	1686	-0-	-6560	-0-	27	1	1597	2	N	56	5	1			184
							62	9									
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					103

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	15	2	13	9	N	12	111	1			30
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

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
05	1271	N	320	-0-	-951	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	8			102
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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2632	2	106	9	Y	96	1	8			263
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	752	2	6	9	Y	5					9
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10	9	N	9	1	8			142
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

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
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	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-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	180	1	1199	2	Y	34					189
							37	9									
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									

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

05	744	N	563	-0-	-181	-0-	67	1	449	2	N	43					93
							47	9									
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									

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

05	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	289	1	1926	2	N	152	183	1			106
							167	9									
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									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ	G-10	130	-0-	130	527	130	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ	G-10	124	-0-	124	504	124	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ	G-10	947	-0-	947	3935	947	2			Y	-0-					3
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

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
05	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	4603	1135	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ	G-10	763	-0-	763	3146	763	2			Y	-0-					3
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-

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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
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-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					118
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542		2322	-0-	-220	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2		N	-0-			-0-
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-

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
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
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-

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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
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-

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
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2		N	-0-			-0-
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-

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
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-
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-

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
05	14B_DENY		107	-0-	107	342	107	2		N	-0-			-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - P/A 09/28/15

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	310	#	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					105
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

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3166	-0-	66	66	211	1	2925	2	Y	27	153	1			20
							30	9									
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	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					28

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

05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					110
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	NO RPT	-0-	-310	-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

05	682	N	674	-0-	-8	-0-	210	1	464	2	N	-0-					116
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

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	275	1	609	2	N	-0-					13
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

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

05	837	N	508	-0-	-329	-0-	158	1	350	2	N	-0-					169
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

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
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					44
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

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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
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

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
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					87
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

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
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					31
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

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
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					128
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

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
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					12
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	723	3	7	9	N	6					112
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					93
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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					93

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) //CONT.// 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					4
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

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					139
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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					139

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					110
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					110

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									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 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
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

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	418	1	5986	2	N	10					267
							11	9									
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									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 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
05	496	X	131	-0-	-365	-0-	9	1	122	2	N	-0-					70
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3545	2	9	9	Y	8	9	1			2
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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1150	2	160	9	N	145	186	1			228
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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1309	2	201	9	N	183	183	1			138

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-	151	1			47
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					47
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					47

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					282
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					282

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	295	-0-	-976	-0-	295	2			N	-0-					134
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					24

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	109	2	134	9	Y	122	174	1	8	8	36
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					85

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					70
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
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
05	2139	N	840	-0-	-1299	-0-	840	3			N	-0-					38
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	244	2	9	9	N	8	157	1			21
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	837	N	291	-0-	-546	-0-	288	2	3	9	N	3					52
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

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					51
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	813	1	1448	2	N	20					92
							22	9									
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	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	908	1	1862	2	N	-0-					206

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	83	1	1065	2	N	276	178	1			152
							304	9									
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-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		30	-0-	30	162	2	1	28	2	N	-0-					47
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					307
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

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

05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2102	2	22	9	N	20					237
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
05	5735	X	4779	-0-	-956	-0-	4145	2	597	3	Y	34					57
							37	9									
06	5550	X	4424	-0-	-1126	-0-	251	1	4141	2	Y	29	2	8			84
							32	9									
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	303	1	5490	2	Y	50	60	1			74
							55	9									
08	DLQ G-10		4774	-0-	4774	4774	259	1	4494	2	Y	19	57	1			36
							21	9									
*09	9245	X	4471	-0-	-4774	-0-	245	1	4209	2	Y	15					51
							17	9									
*10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	266	1	4598	2	Y	15					66
							17	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					73
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

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
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

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					62
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

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
05	558	#	583	-0-	25 B	-26016	583	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-589 B	-29137					N	NO RPT					-0-

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
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-	88	1			-0-
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-

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	984	-0-	-442	-0-	984	2			N	-0-					-0-
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-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53382	X	50263	-0-	-3119	-0-	50263	2			N	-0-					-0-
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-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	14703	-0-	-5850	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	713 17	1 9	3136	2	N	15	176	1			35
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	690 19	1 9	2812	2	N	17					52
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	713 11	1 9	2506	2	N	10					62
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	713 19	1 9	2506	2	N	17					79
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	690 17	1 9	2066	2	N	15					94
10	1860	X	986	-0-	-874	-0-	299 3	1 9	684	2	N	3					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					42
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2901		2901	-0-	-0-	-0-	240	1	2553	2	N	98	183	1			70
							108	9									
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									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					14
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

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
05	682	N	110	-0-	-572	-0-	110	2			Y	-0-					113
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			Y	-0-					12
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
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

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635 #	335	-0-	-2300	-0-	335	2			Y	-0-					74
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

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3					85
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

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013														

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	2945	#	530	-0-	-2415	-0-	530	2			N	-0-					464
06	2850	#	314	-0-	-2536	-0-	314	2			N	-0-					464
*07	3038	#	285	-0-	-2753	-0-	285	2			N	-0-					347
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

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	16244	#	10330	-0-	-5914	-0-	307	1	8890	2	N	1030	741	1						511
							1133	9												
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

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-		27
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

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

05	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2		N	-0-		28
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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	205	1	4345	2	Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					27

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					47
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	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					47

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	161	1	3405	2	N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-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
05	5456	X	4956	-0-	-500	-0-	223	1	4733	2	N	-0-					142
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					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
05	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	190	1	4025	2	Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	6944	X	5278	-0-	-1666	-0-	856	1	4422	2	Y	-0-			40
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			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
05	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	101	1	2138	2	Y	-0-			14
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			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
05	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	144	1	3043	2	N	-0-			8
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-			52
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			52

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	267	1	5657	2	Y	-0-			62
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7996	-0-	-560	-0-	360	1	7636	2	Y	-0-			7
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	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT			7

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	57	1	1205	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	29	1	613	2	N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	94	1	1990	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	125	1	2659	2	N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					7

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	88	1	1864	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7686	-0-	-281	-0-	346	1	7340	2	Y	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	N	2					80
							2	9									
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	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					80

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
05	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	150	1	3181	2	N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					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
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					88
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	80	1	1694	2	Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	8091	X	7389	-0-	-702	-0-	333	1	7056	2	N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					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
05	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	85	1	1804	2	N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					15

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-					3
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					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
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	151	1	3198	2	N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					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
05	5487	X	5223	-0-	-264	-0-	235	1	4988	2	Y	-0-					26
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
05	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	218	1	4630	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-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
05	9114	X	6380	-0-	-2734	-0-	287	1	6093	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	560	1	1568	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-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
05	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	333	1	7066	2	N	-0-					118
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					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
05	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	151	1	3197	2	Y	16					51
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					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
05	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	48	1	1010	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					9

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	312	1	6611	2	N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					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
05	11718	X	11096	-0-	-622	-0-	500	1	10596	2	N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					8

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
05	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	193	1	4083	2	N	-0-					147
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					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
05	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	274	1	5815	2	N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					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
05	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	144	1	3047	2	Y	13					47
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	192	1	4070	2	N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					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
05	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	210	1	4454	2	Y	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5859	X	5679	-0-	-180	-0-	255	1	5412	2	N	11	176	1			-0-
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
05	8122	X	7781	-0-	-341	-0-	351	1	7430	2	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	6076	X	5762	-0-	-314	-0-	260	1	5502	2	Y	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					34

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	4960	X	4367	-0-	-593	-0-	197	1	4170	2	Y	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					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
05	5053	X	4019	-0-	-1034	-0-	181	1	3838	2	N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					20

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
05	5673	X	5231	-0-	-442	-0-	236	1	4995	2	N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					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
05	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	235	1	4976	2	Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					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
05	3596	X	314	-0-	-3282	-0-	220	1	94	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	8215	X	7698	-0-	-517	-0-	347	1	7351	2	Y	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	1767	X	1552	-0-	-215	-0-	70	1	1482	2	N	-0-					28
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	374 3	1 9	1784	2	N	3					107
06	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	362 2	1 9	1732	2	N	2					109
07	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	374 4	1 9	1764	2	N	4					113
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	374 3	1 9	1807	2	N	3					116
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	362 3	1 9	1707	2	N	3					119
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	374	1	1718	2	N	-0-					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
05	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	214 3	1 9	2355	2	N	3					151
06	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	208 6	1 9	2172	2	N	5					156
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	215 8	1 9	2374	2	N	7					163
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	223 3	1 9	2392	2	N	3					166
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	221 10	1 9	2419	2	N	9					175
*10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	229 29	1 9	2537	2	N	26	175	1			26

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
05	1271	N	593	-0-	-678	-0-	71	1	519	2	Y	3					31
							3	9									
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									

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
05	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	322	1	2365	2	Y	3					32
							3	9									
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									

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
05	9920	X	9009	-0-	-911	-0-	975	1	8014	2	N	18					75
							20	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 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
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

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 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
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

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	215	1	4051	2	N	30	106	1			22
							33	9									
06	4470	X	4100	-0-	-370	-0-	200	1	3900	2	N	-0-					22
07	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	210	1	3971	2	N	-0-					22
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									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	12994	-0-	-584	-0-	653	1	12313	2	N	25	46	1			8
							28	9									
06	13140	X	12399	-0-	-741	-0-	605	1	11794	2	N	-0-					8
07	13454	X	12698	-0-	-756	-0-	637	1	12061	2	N	-0-					8
08	13361	X	12698	-0-	-663	-0-	627	1	12063	2	N	7					15
							8	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

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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					187
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

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
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					63
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					61
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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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									

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									

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	94 18	1 9	1031	2	N	16					166
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	96 28	1 9	1004	2	N	25	172	1			19
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	1272	2	N	1					20
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	110 8	1 9	1184	2	N	7					27
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106 8	1 9	1156	2	N	7					34
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	113 11	1 9	1250	2	N	10					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	17					20
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

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7514	2	3	9	N	3					33
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

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

05	9052	X	5523	-0-	-3529	-0-	5506	2	17	9	N	15					122
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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	32 28	1 9	2587	2	N	25					150
06	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	40 21	1 9	2879	2	N	19	2	8			167
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	44 30	1 9	3617	2	N	27	154	1			40
08	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	42 18	1 9	2254	2	N	16	1	8			55
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	32 28	1 9	3218	2	N	25					80
10	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	36 22	1 9	2814	2	N	20					100

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
05	2927	S	2927	-0-	-0- B	-0-	2821	2	106	9	N	96					147
06	2750	S	2750	-0-	-0- B	-0-	2684	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

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

05	62	S	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-62	-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

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		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			105
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - P/A 05/27/15

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

05	3100	N	6038	-0-	2938	8846	1704	1	4334	3	Y	-0-					15
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

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

05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					61
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					70

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2232	X	1385	-0-	-847	-0-	391	1	994	3	Y	-0-					96
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

05	14B2	EXT	15	-0-	15	15	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

05	651	N	103	-0-	-548	-0-	29	1	74	3	Y	-0-					-0-
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-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - P/A 05/11/15

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

05	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	444	1	3718	3	N	-0-					43
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	607	1	4709	3	N	1					44
							1	9									
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

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
05	434	N	35	-0-	-399	-0-	10	1	25	3	Y	-0-			-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
05	775	N	35	-0-	-740	-0-	10	1	25	3	N	-0-			26
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

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
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	663	1	1685	3	Y	-0-			24
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3514	-0-	414	414	992	1	2522	3	Y	-0-			-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868	N	59	-0-	-809	-0-	17	1	42	3	Y	-0-			-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	20	-0-	-476	-0-	6	1	14	3	Y	-0-			-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	169	-0-	-854	-0-	48	1	121	3	Y	-0-			-0-
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-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992	N	113	-0-	-879	-0-	32	1	81	3	Y	-0-			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
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-

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
05	837	N	75	-0-	-762	-0-	21	1	54	3	Y	-0-			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

05	651	N	319	-0-	-332	-0-	90	1	229	3	Y	-0-					-0-
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

05	775	X	11	-0-	-764	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					23
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

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

05	837	N	163	-0-	-674	-0-	46	1	117	3	Y	-0-					-0-
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

05	713	N	193	-0-	-520	-0-	54	1	137	3	Y	2					77
							2	9									
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

05	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-					13
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		78	-0-	78	151	22	1	56	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	496	N	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
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-

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
05	T. A.		138	-0-	138	305	39 1	1 9	98	3	Y	1					7
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 3	1 9	109	3	Y	3					10
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	496	N	24	-0-	-472	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					7
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

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
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39
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

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
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	713	N	22	-0-	-691	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					8
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

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

05	496	N	263	-0-	-233	-0-	74	1	188	3	Y	1					39
							1	9									
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

05	558	N	123	-0-	-435	-0-	15	1	39	3	Y	63					229
							69	9									
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	868	N	368	-0-	-500	-0-	104	1	264	3	Y	-0-					1
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

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
05	1643	N	217	-0-	-1426	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					78
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	21	-0-	-1374	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
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-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 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
05	682	N	34	-0-	-648	-0-	10	1	24	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

05	2782	X	-0-	-0-	-2782	-0-					Y	-0-					5
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

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

05	3100	N	4226	-0-	1126	1126	1193	1	3033	3	Y	-0-					95
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

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	521	1	1324	3	Y	2					12
							2	9									
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

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

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.		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
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
05	558	N	156	-0-	-402	-0-	44	1	112	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	8					21
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	496	N	51	-0-	-445	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					20
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

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
05	1798	N	347	-0-	-1451	-0-	98	1	249	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1612	N	259	-0-	-1353	-0-	73	1	186	3	Y	-0-					51
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	1457	N	255	-0-	-1202	-0-	72	1	183	3	Y	-0-					1
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

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

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.		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

05	744	X	619	-0-	-125	-0-	617	2	2	9	N	2					40
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	868	X	NO RPT	-0-	-868	-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					52
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

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	#	1688	-0-	-265	-0-	1620	2	68	9	N	62	174	1			70
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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-	94	1			-0-
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	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	319	1	6771	2	N	2					2
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					47

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	292	1	6181	2	N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					72
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

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	256	3	21	9	N	19					84
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

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 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
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	348	2	15	9	N	14					177
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

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
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1652	2	139	9	N	126	175	1			175
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

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
05	7570	X	4993	-0-	-2577	-0-	1085 571	1 9	3337	2	N	519	540	1	3	8	45
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1050 572	1 9	2902	2	N	520	522	1	1	8	42
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	1085 449	1 9	2543	2	N	408	355	1	2	8	93
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1085 314	1 9	2271	2	N	285	188	1			190
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1050 404	1 9	2067	2	N	367	352	1	1	8	204
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	1085 358	1 9	2153	2	N	325	360	1	2	8	167

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	46	1	1031	2	N	74	152	1	1	8	125
							81	9									
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									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	N	78	163	1	1	8	134
							86	9									
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									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-	-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	510	N	30	-0-	-480	-0-	N	-0-	-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	N	-0-	-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	N	-0-	-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	N	-0-	-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
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

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
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					100
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

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
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	N	9					101
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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12					95
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

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					171
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

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					116
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

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					122
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	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	2	96	9	N	87	166	1			27
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

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
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					130
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	2	4	9	N	4					23
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

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
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	919	2	24	9	N	22					53
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

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1788	2	33	9	N	30					72
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

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
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1795	2	33	9	N	30					60
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					35
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					35
07	99	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

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					14
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					14
07	775	N	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					14
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					14
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					14
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	248	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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					20
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					20
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					20
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					20
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					2
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					2
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					2
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					38
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

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					13
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

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	156	3	17	9	N	15					110
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

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	3	9	9	N	8					107
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

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-					159
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	527	#	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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-

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

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	905	2	111	9	N	101	168	1			179
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

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

05	17763	X	150	-0-	-17613	-0-	150	2			Y	-0-					56
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

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

05	20708	X	20508	-0-	-200	-0-	20335	2	173	9	Y	157					260
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

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					165
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

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	138 41	1 9	3075	2	N	37					79
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	136 91	1 9	3019	2	N	83					162
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	144 36	1 9	3198	2	N	33	172	1	1	8	22
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	141	1	3130	2	N	-0-					22
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	138 92	1 9	3069	2	N	84					106
10	2976	X	2155	-0-	-821	-0-	90 57	1 9	2008	2	N	52					158

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1705	N	781	-0-	-924	-0-	47	1	734	2	N	-0-					34
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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
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

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 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
05	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					894
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	661	2	50	9	N	45					211
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					114
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

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
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									

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	#	2559	-0-	-231	-0-	372	1	2142	2	N	41	181	1	2	8	52
							45	9									
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	773	2	32	9	N	29					130
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

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
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	382	2	40	9	N	36					99
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	300	2	47	9	N	43					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	285	1	1850	2	N	40					158
							44	9									
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									

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
05	2108	N	1780	-0-	-328	-0-	264	1	1451	2	N	59					99
							65	9									
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

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
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	213	1	854	2	N	5					190
							6	9									
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									

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
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6712	2	92	9	N	84					214
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

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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					129
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					94
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

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
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	2			N	-0-					158
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

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
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2366	2	53	9	N	48	81	1			122
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

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
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2			N	-0-	120	1			50
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

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
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7	54	1			69
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

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
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1922	2	22	9	N	20					64
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

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
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	N	8	57	1			43
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	913	2	18	9	N	16					101
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

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
05	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1945	2	21	9	N	19	174	1			33
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

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
05	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1692	2	20	9	N	18					140
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

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
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2351	2	15	9	N	14	122	1			76
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

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
05	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	2649	2			N	-0-	34	1			22
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

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
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1736	2	33	9	N	30					211
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4045	2	23	9	N	21	172	1			43
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2671	2	28	9	N	25	68	1			36
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2	101	1			40
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	2000	2	1	9	N	1					99
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2163	2	95	9	N	86					173
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					137
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

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
05	1116	N	828	-0-	-288	-0-	828	2			N	-0-	162	1			16
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

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
05	4274	X	2212	-0-	-2062	-0-	2208	2	4	9	N	4					96
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
05	3565	X	3092	-0-	-473	-0-	3047	2	45	9	N	41					65
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

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
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	2	23	9	N	21	129	1			78
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

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
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2339	2	4	9	N	4	93	1			48
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

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
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	2	20	9	N	18					104
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

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
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2390	2	43	9	N	39	166	1			77
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

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
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-	163	1			18
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

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
05	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	3302	2	25	9	N	23	146	1			65
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
05	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-	94	1			19
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

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
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2869	2	35	9	N	32	114	1			96
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

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
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-	133	1			22
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

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
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1661	2	96	9	N	87					106
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

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
05	2878	N	2288	-0-	-590	-0-	2260	2	28	9	N	25	170	1			31
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

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
05	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					122
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

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
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1409	2	8	9	N	7	84	1			20
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25	124	1			44
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

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
05	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	1849	2	3	9	N	3	108	1			36
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

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
05	4991	X	4439	-0-	-552	-0-	4420	2	19	9	N	17	93	1			78
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

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
05	2263	N	1713	-0-	-550	-0-	1713	2			N	-0-	100	1			34
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

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
05	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2275	2	15	9	N	14	56	1			69
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

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
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-	82	1			34
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2863	-0-	-113	-0-	2838	2	25	9	N	23	165	1			59
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-	95	1			59
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

05	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3405	2	33	9	N	30	76	1			50
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

05	2666	N	2291	-0-	-375	-0-	2257	2	34	9	N	31	51	1			75
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

05	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-	150	1			19
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

05	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2045	2	48	9	N	44					142
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

05	5115	X	4412	-0-	-703	-0-	4371	2	41	9	N	37	166	1			65
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

05	3100	N	2376	-0-	-724	642	2288	2	88	9	N	80					167
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3326	2	72	9	N	65					110
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3086	2	52	9	N	47					109
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 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
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1563	2	33	9	N	30					185
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 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
05	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	2346	2	55	9	N	50					94
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 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
05	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2304	2	4	9	N	4	109	1			32
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

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
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2229	2	35	9	N	32					72
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2470	2	56	9	N	51	76	1			87
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 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	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	4221	2	81	9	N	74					114
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2616	3	32	9	N	29	187	1			122
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					102

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					22
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

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	502	-0-	-25	-0-	491	2	11	9	N	10					100
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

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
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1232	2	22	9	Y	20	18	1			32
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

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
05	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	8			203
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	Y	7					61
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

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
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					4
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

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
05	961	X	779	-0-	-182	-0-	773	2	6	9	N	5					164
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

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
05	8114	X	4735	-0-	-3379	-0-	4732	2	3	9	N	3	190	1			104
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

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
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					199
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

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
05	1178	X	735	-0-	-443	-0-	731	2	4	9	Y	4					51
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

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
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	2	17	9	Y	15					59
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1314	2	21	9	Y	19	26	1			15
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3678	2	56	9	Y	51					70
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

05	2356	N	1849	-0-	-507	-0-	1846	2	3	9	Y	3					75
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1586	2	17	9	Y	15					46
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

05	2449	N	1633	-0-	-816	-0-	1622	2	11	9	Y	10					62
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

05	3627	X	2785	-0-	-842	-0-	2743	2	42	9	Y	38					57
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	3440	2	56	9	Y	51	68	1			35
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

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
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	730	2	4	9	Y	4					55
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

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
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2459	2	45	9	Y	41	38	1			59
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

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
05	4740	X	3848	-0-	-892	-0-	3806	2	42	9	Y	38					95
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

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
05	2170	N	1448	-0-	-722	-0-	1427	2	21	9	Y	19	27	1			4
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

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
05	1426	N	972	-0-	-454	-0-	970	2	2	9	Y	2					35
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

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
05	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	2067	2	4	9	Y	4					84
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	2	52	9	Y	47	64	1			20
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

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
05	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	1990	2	22	9	Y	20					37
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

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
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	Y	3					83
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

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
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5072	2	78	9	Y	71					110
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

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
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5019	2	95	9	Y	86	83	1			181
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

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
05	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	3052	2	56	9	Y	51	47	1			107
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

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
05	8122	X	7762	-0-	-360	-0-	7745	2	17	9	Y	15					217
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	11346	X	10124	-0-	-1222	-0-	9967	2	157	9	Y	143	191	1			43
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

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
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2632	2	10	9	N	9					158
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

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
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2283	2	18	9	Y	16					25
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

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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					12
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

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
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1674	2	39	9	Y	35					82
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2329	-0-	-306	-0-	68	1	2261	2	N	-0-					23
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

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					22
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1265	2	22	9	N	20					32
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

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 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
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1732	2	57	9	N	52					81
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

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
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8					16
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

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 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
05	2294	N	1587	-0-	-707	-0-	1580	2	7	9	Y	6					12
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 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
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1626	2	29	9	N	26					127
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

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 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
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
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

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					16
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

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1831	2	21	9	N	19					131
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

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13					18
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

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
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2644	2	45	9	N	41	189	1			106
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	988	-0-	-407	-0-	28	1	950	2	N	9					49
							10	9									
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

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1831	-0-	-1176	-0-	27	1	1797	2	Y	6					39
							7	9									
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									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					12
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					23
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

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					132
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

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
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					35
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	N	4	154	1			12
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

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
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	N	18					68
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

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
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	39	1	1325	2	Y	-0-					4
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

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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					60
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

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
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	2	6	9	Y	5					117
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

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
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					95
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

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
05	4016	X	3704	-0-	-312	-0-	3632	2	72	9	N	65					148
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2310	2	63	9	Y	57					60
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

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
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2472	2	12	9	N	11	168	1			30
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

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
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	20	1	664	2	N	-0-					13
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

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
05	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	2			N	-0-					168
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

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
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					195
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

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
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7					82
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	68	1	2263	2	N	9					177
							10	9									
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

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
05	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					87
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

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
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2754	2	39	9	N	35					170
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

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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1595	2	21	9	N	19					67
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

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
05	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	73	1	2427	2	N	-0-					65
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

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
05	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3152	2	67	9	N	61					130
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3025	2	70	9	N	64	190	1			17
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

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
05	2635	X	1738	-0-	-897	-0-	1698	2	40	9	Y	36					49
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-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

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
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	1998	2	7	9	Y	6					8
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

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	Y	5					5
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

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
05	1829	X	1392	-0-	-437	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1894	2	61	9	N	55					120
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

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
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1977	2	39	9	Y	35					48
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

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
05	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2862	2	12	9	Y	11					93
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

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
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-

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
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1136	2	N	20					90
							22	9									
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	30	1	986	2	N	20					110
							22	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	23					133
							25	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	27	1	886	2	N	5					138
							6	9									
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	27	1	909	2	N	25					163
							28	9									
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	30	1	988	2	N	15					178
							17	9									

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
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1602	2	26	9	N	24					107
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					5
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

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
05	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1189	2	23	9	Y	21					32
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

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
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2079	2	31	9	Y	28					61
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

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
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			Y	-0-					6
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

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					3
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

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

05	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	89	1	2983	2	Y	11					63
							12	9									
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									

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1729	2	34	9	Y	31					49
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1879	2	34	9	Y	31					49
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

05	2418	N	1959	-0-	-459	-0-	1905	2	54	9	N	49					227
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

05	744	N	724	-0-	-20	-0-	681	2	43	9	Y	39					57
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	914	2	62	9	Y	56					86
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 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	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
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

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 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	5983	X	5780	-0-	-203	-0-	5754	2	26	9	N	24	189	1			40
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

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 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	12090	X	11024	-0-	-1066	-0-	314	1	10465	2	N	223	186	1			70
							245	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2564	2	105	9	N	95	177	1			105
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					51

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
05	3317	#	2496	-0-	-821	-0-	2476	2	20	9	N	18					222
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	DLQ G-10		2952	-0-	2952	2952	2933	2	19	9	N	17					77
09	DLQ G-10		2720	-0-	2720	5672	2695	2	25	9	N	23					100
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5672					N	NO RPT					100

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

05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	29760	X	19757	-0-	-10003	-0-	19328	2	429	9	N	390	375	1			274
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

05	5580	X	3134	-0-	-2446	-0-	3112	2	22	9	N	20					85
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

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	775	X	432	-0-	-343	-0-	425	2	7	9	N	6					148
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

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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					60
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

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	435	2	209	9	N	190	180	1			207
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

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

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

05	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1653	2	1	9	N	1					218
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

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2797	2	4	9	N	4					103
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

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
05	2511	#	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					78
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

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
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27	176	1			35
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

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
*12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	5					165
*01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					165
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	1	1	8			165
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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
05	1918		1918	-0-	-0-	-0-	1896	3	22	9	N	20					134
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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	945	2	3	9	N	3					112
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

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
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-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
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-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
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-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					35
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					45
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

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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					26
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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					78
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	310	-0-	-465	-0-	310	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					20
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	S	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					36
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					37
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

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-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
05	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			Y	-0-					85
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

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
05	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			Y	-0-					96
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

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
05	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					34
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

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) //CONT.// 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 3		N	-0-			23
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

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	221	1	2537	2	N	-0-					165
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

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
05	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	239	1	2744	2	N	-0-					114
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

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
05	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	324	1	3718	2	Y	-0-					21
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									

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
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	164	1	1887	2	N	-0-					175
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

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
05	10602	X	9855	-0-	-747	-0-	790	1	9065	2	Y	-0-					80
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									

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 #: 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
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	179	1	2050	2	N	-0-					87
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									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					11
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

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

05	4154	X	3203	-0-	-951	-0-	47	1	3156	2	N	-0-					135
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

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

05	1023	N	282	-0-	-741	-0-	4	1	278	2	N	-0-					60
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

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

05	651	N	344	-0-	-307	-0-	5	1	339	2	N	-0-					71
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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
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

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					56
*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

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
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

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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
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

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	157	1	2944	2	N	-0-							-0-
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											

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	930 N	676	-0-	-254	-0-	34	1	642	2	Y	-0-							-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

05	1829	N	1222	-0-	-607	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

05	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	70	1	1322	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

05	713	N	640	-0-	-73	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	118	1	2210	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	391	1	7350	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3100	N	3820	-0-	720	720	193	1	3627	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	117	1	2193	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	67	1	1252	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	50	1	944	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	93	1	1743	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	806	N	363	-0-	-443	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	240	1	4501	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	111	1	2078	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	99	1	1854	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	94	1	1775	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	651	N	426	-0-	-225	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2480	N	1555	-0-	-925	-0-	79	1	1476	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	5084	X	3926	-0-	-1158	-0-	198	1	3728	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1520	-0-	-433	-0-	77	1	1443	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4334	-0-	-936	-0-	219	1	4115	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	120	1	2261	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5409	-0-	-1225	-0-	273	1	5136	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5301	-0-	-1860	-0-	268	1	5033	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	184	1	3448	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5173	-0-	-1027	-0-	261	1	4912	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	9778	-0-	-2498	-0-	494	1	9284	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	147	1	2771	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2791	-0-	-154	-0-	141	1	2650	2	N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	116	1	595	2	N	-0-					-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	259	1	1325	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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

05	465	N	375	-0-	-90	-0-	368	2	7	9	N	6	166	1			27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GREGORY				WELL #: 1	RRCID -> 202943	COMPL. DATE 06/14/2004				TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8992 - 9502				
05	260	X	6	-0-	-254	-0-	4	2	2	9	N	2	152	1			3
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
	KOEN				WELL #: 1	RRCID -> 212363	COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9185 - 9687				
05	651	N	188	-0-	-463	-0-	142	2	46	9	N	42					104
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
	THORNE				WELL #: 2	RRCID -> 217236	COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9172 - 9590				
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	247	2	25	9	N	23	145	1			184
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
	GREGORY				WELL #: 2	RRCID -> 222511	COMPL. DATE 08/25/2006				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9135 - 9622				
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7908	2	92	9	N	84	173	1			11
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
	GREGORY				WELL #: 3	RRCID -> 231252	COMPL. DATE 07/20/2007				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9258 - 9361				
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	355	2	50	9	N	45					152
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
	GREGORY				WELL #: 4	RRCID -> 245192	COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9178 - 9400				
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					50
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

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
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

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

05	372	N	367	-0-	-5	-0-	360	2	7	9	N	6	1	8			50
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

05	2294	X	30	-0-	-2264	B	-0-	30	2		N	-0-					18
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36332	X	32841	-0-	-3491	B	-0-	32841	2			Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 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
05	6212	X	6212	-0-	-0-	B	-0-	6172	2	40	9	N	36					150
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1260	-0-	-135	B	-0-	1254	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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-

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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

05	3162	X	3136	-0-	-26 B	-0-	180 143	1 9	2813	2	Y	130	124	1			64
06	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	206 163	1 9	3156	2	Y	148	109	1			103
07	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	218 139	1 9	3311	2	Y	126	121	1			108
08	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	209 141	1 9	3265	2	Y	128	111	1			125
09	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	209 198	1 9	3124	2	Y	180	230	1			75
10	3410	X	2577	-0-	-833 B	-0-	159 113	1 9	2305	2	Y	103	120	1			58

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-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

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
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									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

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
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									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

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
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									

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

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
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	B	341	1	5318	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	B	327	1	5017	2	Y	18	13	1			12
								20	9									
07	5518	X	4262	-0-	-1256	-0-	B	262	1	3983	2	Y	15	14	1			13
								17	9									
08	5673	X	5654	-0-	-19	-0-	B	341	1	5296	2	Y	15	13	1			15
								17	9									
09	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	B	328	1	4921	2	Y	21	27	1			9
								23	9									
10	5673	X	5516	-0-	-157	-0-	B	355	1	5136	2	Y	23	19	1			13
								25	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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-	B					Y	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-	B					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	B					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-	B					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	B	529	1	8253	2	Y	33	42	1			16
								36	9									
06	7860	X	7784	-0-	-76	-0-	B	475	1	7296	2	Y	12	20	1			8
								13	9									
07	8122	X	7654	-0-	-468	-0-	B	472	1	7170	2	Y	11	10	1			9
								12	9									
08	8122	X	7873	-0-	-249	-0-	B	474	1	7388	2	Y	10	9	1			10
								11	9									
09	7860	X	7524	-0-	-336	-0-	B	471	1	7038	2	Y	14	18	1			6
								15	9									
10	8122	X	7921	-0-	-201	-0-	B	512	1	7391	2	Y	16	13	1			9
								18	9									

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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10427	-0-	-268	-0-	B	628	1	9799	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	9015	-0-	-1335	-0-	B	550	1	8461	2	Y	4	1	1			3
								4	9									
07	10695	X	9360	-0-	-1335	-0-	B	577	1	8777	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
08	10695	X	8368	-0-	-2327	-0-	B	506	1	7856	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
09	10350	X	7863	-0-	-2487	-0-	B	493	1	7362	2	Y	7	9	1			3
								8	9									
10	10416	X	3598	-0-	-6818	-0-	B	232	1	3358	2	Y	7	6	1			4
								8	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

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									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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									

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									

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-

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-

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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-

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									

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-

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-

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-

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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									

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

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-

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-

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-

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-

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-

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1928	-0-	-211	B	-0-	1928	2			N	-0-					2
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

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3484	X	3484	-0-	-0-	B	-0-	3470	2	14	9	N	13					196
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

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
05	2938	N	2938	-0-	-0-	B	-0-	2884	2	54	9	Y	49	64	1			34
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	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-					Y	NO RPT					25

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

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
05	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	903	2	3	9	N	3					38
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	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 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
05	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2240	2	50	9	Y	45	64	1			21
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	NO RPT	-0-	-2232	B	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	289	2	4	9	N	4					44
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	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					115

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
05	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1740	2	1	9	Y	1					34
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	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	732	2	2	9	Y	2					41
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	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
05	3069	X	2807	-0-	-262	B	-0-	2789	2	18	9	Y	16	64	1			22
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1206	2	1	9	N	1					12
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					28

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
05	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	2	9	N	2					63
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	NO RPT	-0-	-1085	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
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.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

05	1333	N	582	-0-	-751	B	-0-	582	2			N	-0-				195
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

05	1550	N	1433	-0-	-117	B	-0-	1433	2			N	-0-				80
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

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
05	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3176	2	17	9	N	15	3	8			190
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

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

05	3317	X	2288	-0-	-1029 B	-0-	2254	2	34	9	N	31	1	8			110
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

05	4340	X	1869	-0-	-2471 B	-0-	1836	2	33	9	N	30					90
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

05	2666	X	2141	-0-	-525 B	-0-	2141	2			N	-0-					148
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

05	16616	X	2071	-0-	-14545 B	-0-	2025	2	46	9	N	42	1	8			68
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

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

05	2635	X	2008	-0-	-627 B	-0-	1955	2	53	9	N	48	189	1			67
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

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

05	837	X	710	-0-	-127 B	-0-	702	2	8	9	N	7					147
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	48	1	645	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

05	6213	X	6213	-0-	-0- B	-0-	481	1	5732	2	N	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2041	X	2041	-0-	-0- B	-0-	158	1	1883	2	N	-0-					-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

05	T. A.		148	-0-	148 B	449	11	1	137	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					60
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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					12
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

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
05	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	1982	2	79	9	Y	72					335
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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

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									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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-

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	6 295	1 9	99	2	Y	268	244	1			132
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	3 283	1 9	52	2	Y	257	211	1			178
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	3 285	1 9	43	2	Y	259	214	1			223
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	2 215	1 9	36	2	Y	195	228	1			190
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

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	44 78	1 9	681	2	Y	71	68	1			35
06	840	N	554	-0-	-286	-0-	32 34	1 9	488	2	Y	31	44	1			22
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	31 23	1 9	470	2	Y	21	25	1			18
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34 24	1 9	513	2	Y	22	19	1			21
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	27 34	1 9	408	2	Y	31	39	1			13
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	60 36	1 9	869	2	Y	33	27	1			19

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
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5					67
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 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
05	1116	N	222	-0-	-894	-0-	216	2	6	9	N	5	184	1			33
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

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 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
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1338	2	28	9	N	25					193
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

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					73
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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					48
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

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	744	2	22	9	N	20					148
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

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1132	2	14	9	Y	13					60
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

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
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	729	2	44	9	N	40					105
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	294	2			Y	-0-					48
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

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	2997	2	31	9	N	28					190
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

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					42
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

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					32
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

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 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
05	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1408	2	68	9	N	62					215
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

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	65	2	22	9	N	20					185
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 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
05	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	5002	2	67	9	N	61	171	1			145
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	970	-0-	-146	-0-	870	2	100	9	N	91	182	1			49
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					24

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 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
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	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		NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					20

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	X	-0-	-0-	-762	-0-					Y	-0-					178
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					69

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 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
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	709	2	31	9	Y	28	1	1	1	8	53
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		NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT					175

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
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3222	-0-	-467	-0-	3152	2	70	9	Y	64	2	1	2	8	183
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	NO RPT	-0-	-0-	7960					Y	NO RPT					110

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	251	2	17	9	Y	15					107
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	NO RPT	-0-	-0-	1062					Y	NO RPT					194

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
05	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1749	2	59	9	Y	54	176	1	2	8	35
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	NO RPT		-0-	-0-	4022					Y	NO RPT					107

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					92
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	NO RPT		-0-	-0-	26					Y	NO RPT					92

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					112
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

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	N	-0-					38
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									

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	67	1	900	2	N	5					109
							6	9									
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									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	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

05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	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

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					33
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					23

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

05	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	270	1	5038	2	N	67					147
							74	9									
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

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
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-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

05	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	245	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4208	-0-	-562	-0-	257	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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					18
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

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
05	9021	X	8262	-0-	-759	-0-	8001	2	261	9	N	237	187	1			250
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									

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-

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-

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-

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-

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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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-

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-

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-

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	2978	-0-	-959	-0-	180	1	2798	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	1588	-0-	-2222	-0-	96	1	1492	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	1621	-0-	-2037	-0-	100	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-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2579	-0-	-986	-0-	156	1	2423	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2882	-0-	-568	-0-	176	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-

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	2030	-0-	-1411	-0-	122	1	1908	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	1992	-0-	-1338	-0-	121	1	1871	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	1131	-0-	-2310	-0-	70	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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15

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
05	3162	X	1789	-0-	-1373	-0-	1770	2	19	9	N	17	180	1			119
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

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

05	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3040	2	28	9	N	25					168
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

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

05	5766	X	3172	-0-	-2594	-0-	3122	2	50	9	N	45					232
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

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
05	1054	X	617	-0-	-437	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			70
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

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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

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
05	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	83	1	3498	2	N	-0-					88
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

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
05	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	27	1	1133	2	N	-0-					43
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

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
05	620	X	552	-0-	-68	-0-	13	1	539	2	N	-0-					-0-
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									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	88	1	3711	2	N	13					58
							14	9									
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									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	118	1	5021	2	N	48					90
							53	9									
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									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1826	3	28	9	Y	25					268
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

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					80
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	2449	X	1837	-0-	-612	-0-	1805	3	32	9	N	29					190
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

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
05	6665	X	5040	-0-	-1625	-0-	4993	3	47	9	N	43					253
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

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-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-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			50
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

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

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-

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

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					82
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

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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11757	2	118	9	N	107	168	1		92
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

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

05	1023	X	787	-0-	-236	-0-	783	2	4	9	N	4				184
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850		1524	-0-	-9326	90115	1502	2	22	9	N	20					129
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	322	-0-	-1786	-0-	322	2			N	-0-	47	1			120
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					142

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/25/2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	510	-0-	-1071	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
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-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7624	-0-	-963	-0-	7624	2			N	-0-					83
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

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					37
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

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

05	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	2736	2			N	-0-					68
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

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF. 16600 - 16780

05	8835	X	6931	-0-	-1904	-0-	69	1	6862	2	N	-0-					58
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	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9111	3	268	9	N	244					302

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF. 16952 - 17076

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-					20
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	422	-0-	-105	-0-	218	3	204	9	N	185					205

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 16823 - 16902

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	N	-0-					7
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
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	2	N	-0-					7
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1527	3	23	9	N	21					28

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF. 16736 - 16748

05	1705	X	965	-0-	-740	-0-	10	1	955	2	N	-0-					-0-
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	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1096	3	327	9	N	297					297

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	7285	X	7239	-0-	-46	-0-	72	1	7167	2	N	-0-					6
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
09	7230	X	3661	-0-	-3569	-0-	36	1	3625	2	N	-0-					6
10	7254	X	3883	-0-	-3371	-0-	3826	3	57	9	N	52					58

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2266	2	87	9	Y	79	184	1			93
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

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

05	3844	X	3348	-0-	-496	-0-	3345	2	3	9	N	3					72
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

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

05	682	#	582	-0-	-100	-0-	580	3	2	9	N	2					29
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

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

05	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	806	X	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					86
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

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

05	4557	X	2375	-0-	-2182	-0-	2375	3			N	-0-					114
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

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

05	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2919	3	24	9	N	22					54
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

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4896	3	22	9	N	20					111
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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

05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	N	42					120
							46	9									
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									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

05	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	525	1	934	2	N	40					180
							44	9									
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									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					95
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

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
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

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	#	1197	-0-	-12	-0-	1191	2	6	9	N	5					36
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

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

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
05	620	#	212	-0-	-408	-0-	12	1	200	2	N	-0-					11
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

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
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					24
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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					622
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	#	NO RPT	-0-	-372	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	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

05	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
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	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					38

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

05	341	#	257	-0-	-84	-0-	102	1	155	2	N	-0-					77
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	#	NO RPT	-0-	-279	-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

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					14
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	510	2	22	9	Y	20					135
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

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					8
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

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
05	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			Y	-0-	7	1			1
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

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
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	470	2	24	9	N	22					62
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

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
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
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-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
05	961	X	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-					75
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

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
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					188
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	93	1	506	2	N	-0-					360
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1550	-0-	-310	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

05	8773	X	6100	-0-	-2673	B	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

05	8122	X	6656	-0-	-1466	B	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
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

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

05	545	N	545	-0-	-0-		-0-	545	2			N	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558		-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

05	2214	N	2214	-0-	-0-		-0-	2193	3	21	9	N	19					86
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	750	1	645	2	N	77					236
							85	9									
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									

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
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1445	2	14	9	N	13					162
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

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
05	23870	X	12861	-0-	-11009	-0-	12486	2	375	9	N	341	378	1			81
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

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
05	1581	X	979	-0-	-602	-0-	979	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B	DENY	454	-0-	454	1535	452	1	2	9	N	2					9
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	1			13

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	502	-0-	502	20762	499	1	3	9	N	3					10
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	1			15

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. (I) GAS LIFT(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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	86	1	1573	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	1520	-0-	-100	-0-	71	1	1447	2	Y	2					46
							2	9									
10	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	70	1	1576	2	Y	2	38	1			10
							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. (I) GAS LIFT(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	3669	-0-	-237	-0-	189	1	3432	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	2692	-0-	-1148	-0-	126	1	2542	2	Y	22					87
							24	9									
10	3968	X	1187	-0-	-2781	-0-	50	1	1126	2	Y	10	72	1			25
							11	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. (I) GAS LIFT(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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	143	1	2895	2	Y	7					16
							8	9									
*10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	139	1	3133	2	Y	8	13	1			11
							9	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	399	1	1323	2	N	-0-					13
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									

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. (I) GAS LIFT(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	2484	-0-	-585	-0-	571	1	1893	2	Y	18					31
							20	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	1799	-0-	-151	-0-	84	1	1692	2	Y	21					64
							23	9									
10	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	80	1	1796	2	Y	22	53	1			33
							24	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. (I) GAS LIFT(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	4045	-0-	-388	-0-	210	1	3820	2	Y	14					25
							15	9									
08	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	215	1	3990	2	Y	-0-					25
09	4140	X	4009	-0-	-131	-0-	188	1	3796	2	Y	23					48
							25	9									
*10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	185	1	4164	2	Y	-0-	42	1			6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3580	-0-	-605	-0-	178	1	3396	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	3363	-0-	-636	-0-	172	1	3191	2	Y	-0-	85	1			7
09	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	150	1	3026	2	Y	-0-					7
10	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	135	1	3029	2	Y	-0-					7

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
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	576	1	1909	2	Y	6					45
							7	9									
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

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 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
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	2120	-0-	-1270	-0-	100	1	2020	2	Y	-0-					8
10	3503	X	461	-0-	-3042	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					8

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 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
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	1741	-0-	-569	-0-	82	1	1659	2	N	-0-					84
10	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	76	1	1710	2	N	-0-					84

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4775	-0-	-535	-0-	224	1	4540	2	Y	10					14
							11	9									
10	5425	X	4917	-0-	-508	-0-	209	1	4687	2	Y	19	11	1			22
							21	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	3543	-0-	-301	-0-	176	1	3359	2	N	7					99
							8	9									
06	3630	X	3441	-0-	-189	-0-	178	1	3263	2	N	-0-					99
07	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	185	1	3364	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	3392	-0-	-88	-0-	160	1	3232	2	N	-0-					40
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	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	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	128	1	2597	2	N	72					95
							79	9									
10	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	119	1	2675	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
05	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	837	1	2776	2	N	30					60
							33	9									
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									

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
05	2201	N	1699	-0-	-502	-0-	390	1	1292	2	Y	15					29
							17	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	983	-0-	-97	-0-	46	1	923	2	N	13					45
							14	9									
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	54	1	1219	2	N	17					62
							19	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

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	1383	-0-	-27	-0-	65	1	1318	2	Y	-0-					3
10	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	65	1	1456	2	Y	-0-					3

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

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	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					51
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					51

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

05	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	209	1	3994	2	Y	3					13
							3	9									
06	4080	X	3796	-0-	-284	-0-	196	1	3590	2	Y	9					22
							10	9									
07	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	197	1	3588	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	3749	-0-	-151	-0-	177	1	3572	2	Y	-0-					3
*10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	174	1	3917	2	Y	-0-					3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	261	1	4987	2	Y	16					37
							18	9									
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	270	1	4947	2	Y	7					44
							8	9									
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	261	1	4757	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	2920	-0-	-650	-0-	137	1	2777	2	Y	5					20
							6	9									
10	3689	X	1855	-0-	-1834	-0-	79	1	1776	2	Y	-0-					20

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6471	-0-	-969	-0-	304	1	6156	2	Y	10					44
							11	9									
10	7657	X	7056	-0-	-601	-0-	301	1	6752	2	Y	3					47
							3	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10111	X	4822	-0-	-5289	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1271	X	872	-0-	-399	-0-	872	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 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
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	12527	-0-	9427	24155	12527	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	9765	X	8584	-0-	-1181	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	3100	N	2463	-0-	-637	600	2463	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

05	7967	X	7094	-0-	-873	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

05	9393	X	7816	-0-	-1577	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

05	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

05	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

05	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

05	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

05	9579	X	9558	-0-	-21	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 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
05	1953	N	907	-0-	-1046	-0-	907	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

05	2790	X	1147	-0-	-1643	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

05	9548	X	8814	-0-	-734	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

05	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

05	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

05	3968	X	3256	-0-	-712	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3099	N	2418	-0-	-681	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2107	-0-	-156	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100	N	2898	-0-	-202	2572	2898	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

05	3100	N	2236	-0-	-864	888	2236	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

05	4030	X	2548	-0-	-1482	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5038	-0-	-1069	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	Y	-0-					43
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

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
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

05	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

05	5084	X	2970	-0-	-2114	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

05	12431	X	11717	-0-	-714	-0-	11717	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

05	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8944	X	3639	-0-	-5305	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	12	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12	3			N	-0-					-0-
*10	23	X	9	-0-	-14	-0-	9	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
05	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3251	-0-	-655	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	8215	X	7571	-0-	-644	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

05	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

05	10540	X	10257	-0-	-283	-0-	10257	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

05	6665	X	5520	-0-	-1145	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

05	12059	X	10011	-0-	-2048	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

05	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2268	-0-	-1297	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

05	6045	X	4080	-0-	-1965	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	12265	-0-	-383	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	8428	-0-	-2825	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	14631	-0-	-1489	-0-	14631	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4534	-0-	-550	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	11005	X	9094	-0-	-1911	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

05	13268	X	11814	-0-	-1454	-0-	11814	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

05	14818	X	11537	-0-	-3281	-0-	11537	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

05	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

05	10323	X	8990	-0-	-1333	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1088	-0-	-183	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					9
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

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7843	-0-	-527	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	5768	-0-	-2540	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	14694	X	13614	-0-	-1080	-0-	13614	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	9672	X	9600	-0-	-72	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6170	-0-	-774	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

05	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

05	7781	X	7651	-0-	-130	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10123	-0-	-820	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8348	-0-	-1014	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5567	-0-	-850	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14973	X	13995	-0-	-978	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 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
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					102
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

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 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
05	6045	X	3863	-0-	-2182	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 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
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7223	X	6268	-0-	-955	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5270	X	3122	-0-	-2148	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

05	6789	X	5212	-0-	-1577	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

05	10819	X	10452	-0-	-367	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

05	9548	X	8286	-0-	-1262	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5612	-0-	-402	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 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
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 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
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 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
05	5704	X	4239	-0-	-1465	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	951	-0-	-320	-0-	951	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

05	12958	X	11140	-0-	-1818	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

05	7533	X	7463	-0-	-70	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

05	8711	X	7235	-0-	-1476	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	1240	X	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

05	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

05	15345	X	14574	-0-	-771	-0-	14574	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

05	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

05	13020	X	12085	-0-	-935	-0-	12085	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

05	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

05	3348	X	127	-0-	-3221	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

05	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

05	5518	X	4528	-0-	-990	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

05	10757	X	10065	-0-	-692	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

05	2418	X	786	-0-	-1632	-0-	786	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

05	8463	X	8253	-0-	-210	-0-	8253	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	9	1	269	2	N	-0-					147
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

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
05	5921	X	5012	-0-	-909	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	47					80
							52	9									
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

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
05	6169	X	4899	-0-	-1270	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5417	-0-	-1496	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4141	-0-	-633	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
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

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

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	132	1			327
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

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

05	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	2009	2	36	9	N	33					301
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

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	380	1	1258	2	Y	5					40
							6	9									
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

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
05	1116	X	91	-0-	-1025	-0-	6	1	82	2	N	3					23
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-93	-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
05	2449	X	2022	-0-	-427	-0-	132	1	1884	2	N	5					135
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					137

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
05	6448	X	6139	-0-	-309	-0-	399	1	5697	2	N	39	2	8			108
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					75

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	319	1	4562	2	N	44	2	8			184
							48	9									
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					131

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

05	124	X	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					44

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	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

05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	123	1	1756	2	N	5					60
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					66

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	109	1	1560	2	N	6					124
							7	9									
06	1530	X	1331	-0-	-199	-0-	86	1	1235	2	N	9	1	8			132
							10	9									
07	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	75	1	1054	2	N	4					136
							4	9									
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	144	1	2053	2	N	8					144
							9	9									
09	1620	X	1566	-0-	-54	-0-	102	1	1461	2	N	3					147
							3	9									
*10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					147

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					187
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

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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-	56	1			139
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

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
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					385
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

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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					349
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

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	72	1	2089	2	Y	13					83
							14	9									
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									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	Y	-0-					4
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

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7936	X	6102	-0-	-1834	-0-	393	1	5580	2	N	117	159	1					127
							129	9											
06	7320	X	6895	-0-	-425	-0-	455	1	6327	2	N	103	169	1					61
							113	9											
07	7533	X	7194	-0-	-339	-0-	472	1	6601	2	N	110							171
							121	9											
08	7533	X	7499	-0-	-34	-0-	433	1	6957	2	N	99	167	1	3	8			100
							109	9											
09	7290	X	6857	-0-	-433	-0-	365	1	6338	2	N	140	168	1					72
							154	9											
*10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	530	1	6917	2	N	115							187
							127	9											

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	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

05	7791	X	7087	-0-	-704	-0-	6933	2	154	9	N	140							140
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-					64
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

05	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	2967	2	34	9	N	31					107
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

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

05	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2740	2	12	9	N	11					259
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

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

05	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	31	1	2609	2	N	3					158
							3	9									
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									

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 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
05	2697	X	1652	-0-	-1045	-0-	1622	2	30	9	N	27					50
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

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1945	2	55	9	N	50					210
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2573	X	993	-0-	-1580	-0-	36 74	1 9	883	2	Y	67	67	1			71
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

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
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1 2	1 9	26	2	Y	2	2	1			-0-
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

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40 81	1 9	975	2	Y	74	74	1			10
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

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
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	109 226	1 9	2675	2	Y	205	202	1	1	8	969
06	2670	N	2273	-0-	-397	-0-	85 187	1 9	2001	2	Y	170	170	1	1	8	968
07	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	80 162	1 9	2024	2	Y	147	144	1			971
08	3007	X	2165	-0-	-842	-0-	73 177	1 9	1915	2	Y	161	166	1	1	8	965
09	2910	X	1153	-0-	-1757	-0-	8 89	1 9	1056	2	Y	81	70	1	1	8	975
*10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	148 257	1 9	3489	2	Y	234	230	1	2	8	977

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
05	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	208 428	1 9	5098	2	Y	389	385	1			116
06	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	169 372	1 9	4002	2	Y	338	339	1			115
07	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	162 327	1 9	4091	2	Y	297	291	1			121
08	5735	X	4082	-0-	-1653	-0-	138 325	1 9	3619	2	Y	295	308	1			108
09	5550	X	2099	-0-	-3451	-0-	15 160	1 9	1924	2	Y	145	127	1			126
*10	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	280 468	1 9	6599	2	Y	425	422	1			129

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
05	4030	X	2678	-0-	-1352	-0-	97 200	1 9	2381	2	Y	182	180	1			72
06	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	98 216	1 9	2321	2	Y	196	197	1			71
07	3162	X	2626	-0-	-536	-0-	93 187	1 9	2346	2	Y	170	167	1			74
08	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	79 197	1 9	2063	2	Y	179	187	1			66
09	2640	X	1099	-0-	-1541	-0-	8 84	1 9	1007	2	Y	76	67	1			75
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	169 310	1 9	3990	2	Y	282	280	1			77

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
05	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	198 407	1 9	4854	2	Y	370	367	1			77
06	5100	X	4689	-0-	-411	-0-	175 384	1 9	4130	2	Y	349	350	1			76
07	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	157 316	1 9	3961	2	Y	287	282	1			81
08	5456	X	4133	-0-	-1323	-0-	141 292	1 9	3700	2	Y	265	276	1			70
09	5280	X	2408	-0-	-2872	-0-	17 184	1 9	2207	2	Y	167	146	1			91
*10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	284 444	1 9	6700	2	Y	404	402	1			93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	680 971	1 9	16704	2	Y	883	875	1			253
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	X	49	-0-	-614	-0-	2 2	1 9	45	2	Y	2	2	1			30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	977	2	45	9	N	41	157	1			31
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	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					19

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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		23811	-0-	16061	34742	2025	1	21559	2	N	206	353	1	1	8	182
							227	9									
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		NO RPT	-0-	-25110	41546					N	NO RPT					219

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 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
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	2118	2	61	9	N	55	6	8			149
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

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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80
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

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CARLILE WELL #: 1 RRCID -> 213618 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 10126

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

05	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	133	1	1347	2	N	4					52
							305	3	4	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

05	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	70	2	N	4					97
							16	3	4	9							
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							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
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

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
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	15	1	149	2	N	14					182
							29	3	15	9							
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									

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	170	1	1671	2	N	-0-					98
							320	3									
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							

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 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
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	52	1	516	2	N	-0-					32
							99	3									
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							

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

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-	N	-0-	48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
10	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					98
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

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
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	5					95
							25	3	6	9							
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							

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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	17					115
							26	3	19	9							
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							

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
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	207	1	2028	2	N	29					167
							388	3	32	9							
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							

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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					63
							7	3									
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

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					133
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

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
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1	936	2	N	28	178	1			38
							179	3	31	9							
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							

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
05	2442	N	2190	-0-	-252	-0-	171	1	1680	2	N	15					135
							322	3	17	9							
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							

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 LIFT	(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	120	N	120	-0-		-0-		-0-	8	1	80	2	N	15					148
									15	3	17	9							
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							

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

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	217	N	87	-0-		-130		-0-	7	1	67	2	N	-0-					70
									13	3									
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									

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

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	1332	N	1332	-0-		-0-		-0-	104	1	1019	2	N	13					48
									195	3	14	9							
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							

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 LIFT	(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	1238	N	1238	-0-		-0-		-0-	91	1	928	2	N	7	165	1			35
									211	3	8	9							
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							

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
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	198	1	2009	2	N	33					113
							455	3	36	9							
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							

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
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1531	2	N	18					183
							347	3	20	9							
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							

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
05	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	98	1	998	2	N	7					157
							227	3	8	9							
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							

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
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	156	1	1589	2	N	29	173	1			29
							361	3	32	9							
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							

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
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	N	7					80
							213	3	8	9							
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							

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
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	14	2	N	2					105
							3	3	2	9							
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							

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
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	18	1	192	2	N	-0-					83
							44	3									
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							

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
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	244	1	2401	2	N	20					142
							461	3	22	9							
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							

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
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	113	1	1153	2	N	8					118
							262	3	9	9							
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							

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
05	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	147	1	1495	2	N	20					62
							339	3	22	9							
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							

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
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	148	1	1457	2	N	18					183
							279	3	20	9							
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							

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
05	2666	X	2354	-0-	-312	-0-	184	1	1800	2	N	24	171	1			35
							344	3	26	9							
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							

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
05	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	298	1	2930	2	N	24					62
							562	3	26	9							
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							

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
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	123	1	1258	2	N	15					142
							286	3	17	9							
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							

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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	4					87
							37	3	4	9							
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							

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
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	54	1	533	2	N	3					125
							102	3	3	9							
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							

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
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	113	1	1154	2	N	40					88
							262	3	44	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	11					138
							24	3	12	9							
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							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

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-	N	-0-	61
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 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
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	41	1	2222	2	Y	34	1	8			171
							37	9									
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

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
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	44	1	2370	2	Y	-0-					31
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

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
05	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	57	1	3065	2	Y	27					128
							30	9									
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

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
05	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	52	1	2808	2	Y	-0-					24
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

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
05	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	430	1	1269	2	N	-0-					60
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

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
05	1891	N	1362	-0-	-529	-0-	345	1	1017	2	N	-0-					28
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					138
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78 1 9		2186	2	N	8					54
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	75 1 11 9		2647	2	N	10					64
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	78 1 11 9		2514	2	N	10					74
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	78 1 8 9		2397	2	N	7					81
09	2730	N	2394	-0-	-336	-0-	75 1 15 9		2304	2	N	14	81	1			14
*10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	78 1 1 9		2581	2	N	1					15

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	140	1	2803	2	N	10					96
							11	9									
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

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	16	1	1063	2	N	16	115	1			34
							18	9									
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									

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
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	16	1	4299	2	N	-0-					100
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									

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
05	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	140	1	1556	2	N	53					111
							58	9									
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									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	N	-0-					19
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									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1296					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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
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-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

ABNEY, C.M. "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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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, 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	16	1	1546	2	N	-0-					83
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									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	112					140
							123	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	16	1	2127	2	N	6					68
							7	9									
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									

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
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	N	-0-					39
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

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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					192
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									

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
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					1
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

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	16	1	1320	2	N	13					70
							14	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	16	1	2270	2	N	13					89
							14	9									
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

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

05	775	N	750	-0-	-25	-0-	16	1	734	2	N	-0-					9
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

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	16	1	2697	2	N	4					97
							4	9									
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15	1	2602	2	N	5					102
							6	9									
07	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	16	1	2810	2	N	1					103
							1	9									
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	16	1	2826	2	N	-0-					103
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	15	1	2737	2	N	9					112
							10	9									
10	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	16	1	2756	2	N	-0-					112

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

05	2542	N	2121	-0-	-421	-0-	16	1	2105	2	N	-0-					51
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	1	3642	2	N	65					116
							72	9									

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	607	2	N	1					63
							1	9									
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

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	16	1	1527	2	N	-0-					77
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	16	1	2353	2	N	34					68
							37	9									
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

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
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					14
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									

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
05	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	139	1	2002	2	N	26					81
							29	9									
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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	140	1	1991	2	N	81					161
							89	9									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	1078	2	N	-0-					35
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6647	X	2364	-0-	-4283	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
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-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	16 112	1 9	3640	2	N	102					172
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	15 101	1 9	3770	2	N	92	179	1			85
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	16 69	1 9	3632	2	N	63					148
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	16	1	3711	2	N	-0-					148
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	15 72	1 9	3635	2	N	65	180	1			33
*10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	3641	2	N	20					53

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 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	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	16 33	1 9	3626	2	N	30	167	1			28
06	DLQ G-10		3455	-0-	3455	3455	15	1	3440	2	N	-0-					28
07	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7024	16 57	1 9	3496	2	N	52					80
08	DLQ G-10		3412	-0-	3412	10436	15	1	3397	2	N	-0-					80
09	DLQ G-10		3700	-0-	3700	14136	15 69	1 9	3616	2	N	63					143
*10	17459	X	3323	-0-	-14136	-0-	16	1	3307	2	N	-0-					143

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
05	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	16 96	1 9	1752	2	N	87					110
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	15	1	1677	2	N	-0-					110
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	1766	2	N	15					125
08	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	16 46	1 9	1667	2	N	42					167
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

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
05	2511	N	2098	-0-	-413	-0-	16	1	2082	2	N	-0-					117
06	3000	N	3013	-0-	13	13	15 77	1 9	2921	2	N	70	172	1			15
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 3	1 9	2454	2	N	3					18
10	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	16 26	1 9	2559	2	N	24					42

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	16	1	2587	2	N	99					182
							109	9									
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									

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
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	16	1	1937	2	N	-0-					75
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									

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
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	88	177	1			38
							97	9									
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									

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
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	16	1	2961	2	N	-0-					50
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	2741	N	2507	-0-	-234	-0-	16	1	2491	2	N	-0-					20
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

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
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	140	1	3964	2	N	-0-					27
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

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
05	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	16	1	2318	2	N	-0-					9
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	16	1	917	2	N	-0-					33
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 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
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	16	1	2337	2	N	-0-					15
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

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

05	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	14	1	1667	2	N	2					27
							2	9									
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									

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

05	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	16	1	3271	2	N	3					65
							3	9									
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

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

05	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	16	1	3646	2	N	-0-					9
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

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	16	1	2361	2	N	68					138
							75	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					3
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

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
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	16	1	416	2	N	-0-					14
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

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
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	16	1	1999	2	N	-0-					10
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

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
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	16	1	3838	2	N	-0-					17
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

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
05	2914	N	2709	-0-	-205	-0-	16	1	2682	2	N	10					87
							11	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	16	1	3261	2	N	-0-					49
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									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	16	1	5476	2	N	44					112
							48	9									
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

05	899	N	756	-0-	-143	-0-	57	1	554	2	N	21					70
							122	3	23	9							
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							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

05	589	N	361	-0-	-228	-0-	29	1	273	2	N	-0-					44
							59	3									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					30
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

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 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
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	704	2	N	-0-					32
							156	3									
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							

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	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

05	16314	X	6414	-0-	-9900	-0-	190 73	1 9	6151	2	N	66					138
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	165 39	1 9	5331	2	N	35	128	1			45
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	177 68	1 9	5729	2	N	62					107
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	180 44	1 9	5808	2	N	40					147
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	138 57	1 9	4445	2	N	52	157	1			42
*10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	142 36	1 9	4591	2	N	33					75

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
10	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

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-		24	1	233	2	N	2					65
								51	3	2	9							
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									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	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

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-		53	1	516	2	N	4					92
								114	3	4	9							
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-		243	1	184	2	N	-0-					73
								44	3									
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							

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
05	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	116	1	1132	2	N	-0-					37
							250	3									
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									

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
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	N	4					47
							87	3	4	9							
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							

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
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	152	1	1479	2	N	-0-					65
							327	3									
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									

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
05	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	83	1	739	2	N	68					152
							217	3	75	9							
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							

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
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	127	1	1235	2	N	6					98
							273	3	7	9							
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							

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
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	132	1	1054	2	N	3					70
							96	3	3	9							
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									

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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	130	1	1268	2	N	10					53
							281	3	11	9							
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							

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
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	170	1	1634	2	N	38					130
							357	3	42	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	173	1	1670	2	N	35					113
							366	3	39	9							
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							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	N	-0-					93
							103	3									
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	185	1	1632	2	N	1					78
							476	3	1	9							
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									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3861	-0-	-200	-0-	297	1	2901	2	N	19					162
							642	3	21	9							
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							

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
05	1674	N	282	-0-	-1392	-0-	23	1	201	2	N	-0-					73
							58	3									
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

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	78	1	760	2	N	-0-					97
							168	3									
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									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

05	2759	X	825	-0-	-1934	-0-	84	1	678	2	N	-0-					32
							63	3									
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									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	99	1	966	2	N	5					58
							214	3	6	9							
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							

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
05	1240	N	596	-0-	-644	-0-	61	1	490	2	N	-0-			38
							45	3							
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							

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

05	6820	X	5602	-0-	-1218	-0-	433	1	4223	2	N	10			73
							935	3	11	9					
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					

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	10			52
							176	3	11	9					
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					

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-			33
							57	3							
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							

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
05	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	118	1	1153	2	N	-0-					82
							255	3									
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									

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
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	499	1	4866	2	N	22					147
							1077	3	24	9							
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							

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
05	8680	X	8420	-0-	-260	-0-	622	1	6458	2	N	72	179	1			33
							1261	3	79	9							
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							

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
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	462	1	3716	2	N	-0-					170
							342	3									
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							

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
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	576	1	3053	2	N	20					100
							612	3	22	9							
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							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

05	6975	X	6385	-0-	-590	-0-	493	1	4810	2	N	15					117
							1065	3	17	9							
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	324	1	4976	2	N	16					58
							1196	3	18	9							
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							

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	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

05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	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

05	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	2			N	-0-					13
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

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
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	77					237
							85	9									
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

05	713	N	696	-0-	-17	-0-	17	1	679	2	Y	-0-					-0-
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-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					153
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	305	1	688	2	N	27					69
							30	9									
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					57
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	279	1	3579	2	N	23	58	1			10
							25	9									
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									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3082	2	11	9	N	10					29
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

05	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	33	1	1309	2	Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

05	992	N	913	-0-	-79	-0-	22	1	891	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	1018	2	N	-0-			-0-
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-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

05	8823	X	4679	-0-	-4144	-0-	114	1	4565	2	N	-0-			-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	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.		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-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	930	N	362	-0-	-568	-0-	9	1	353	2	N	-0-			65
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

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	65	1	2593	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	64	-0-	-370	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	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

05	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	2			N	-0-					26
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

05	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2			N	-0-					158
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

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
05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2855	2	135	9	N	123	156	1			10
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

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

05	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					27
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					10
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					9
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					24
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-					22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15						N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16	84	1			22
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2409	2			N	-0-					10
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					55
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15	98	1			12
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

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					152
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	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-

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
05	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	1429	2			Y	-0-					12
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

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
05	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	1966	2	13	9	N	12					79
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

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
05	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2332	2	33	9	N	30					173
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

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
05	2511	N	2019	-0-	-492	-0-	2019	2			N	-0-					64
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

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
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	285	1	2096	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
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									

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
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	57	1	2270	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					161
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

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
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					12
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

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
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	N	29					95
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

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
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	12	1	486	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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
05	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	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
05	1054	N	757	-0-	-297	-0-	19	1	738	2	N	-0-					16
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

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
05	4030	X	1842	-0-	-2188	-0-	217	1	1601	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
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									

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
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					29
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

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
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	92	1	1389	3	N	-0-					105
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	1321	-0-	-299	-0-	77	1	1244	3	N	-0-					64
10	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	72	1	1106	3	N	48					112
							53	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	103	1	4120	2	N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10310	2	8	9	N	7					15
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

05	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2			N	-0-					49
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					27
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

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	52	1	2085	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					47
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

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
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	91	1	3632	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	217	1	3296	3	N	-0-					40
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	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	303	1	4874	3	N	-0-					40
*10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	268	1	4123	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	202	1	3050	3	N	131	177	1			150
							144	9									
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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	183	1	2931	3	N	47					82
							52	9									
*10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	188	1	2896	3	N	40					122
							44	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
05	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	78	1	1181	3	N	75	176	1			74
							83	9									
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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1398	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									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					148
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	1775	1	13059	2	Y	69	58	1			34
							76	9									
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									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	235	1	9385	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

05	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	460	1	18359	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	11749	X	10975	-0-	-774	-0-	268	1	10707	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	18104	X	16521	-0-	-1583	-0-	404	1	16117	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	67	1	2668	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	56	1	134	2	N	-0-					142
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

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
05	12741	X	11295	-0-	-1446	-0-	276	1	11019	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	16182	X	14065	-0-	-2117	-0-	344	1	13721	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	12369	X	12295	-0-	-74	-0-	301	1	11994	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	508	1	20268	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	21086	-0-	-676	-0-	21086	2			N	-0-	62	1			12
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

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	19136	-0-	-1510	-0-	468	1	18668	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26877	X	22822	-0-	-4055	-0-	558	1	22264	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	13158	-0-	-699	-0-	815	1	12343	3	N	-0-					124
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	12785	-0-	-265	-0-	750	1	12034	3	N	1					125
							1	9									
10	13144	X	12907	-0-	-237	-0-	788	1	12119	3	N	-0-					125

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22785	X	21008	-0-	-1777	-0-	21007	2	1	9	N	1	54	1			17
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

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
05	17515	X	16051	-0-	-1464	-0-	392	1	15659	2	N	-0-					-0-
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-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

05	29822	X	24829	-0-	-4993	-0-	1539	1	23290	3	N	-0-					102
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	21295	-0-	-2735	-0-	1249	1	20046	3	N	-0-					185
10	24831	X	21619	-0-	-3212	-0-	1319	1	20300	3	N	-0-					185

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

05	28520	X	22722	-0-	-5798	-0-	555	1	22167	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

05	21545	X	20778	-0-	-767	-0-	20735	2	43	9	N	39					72
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

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

05	19964	X	18745	-0-	-1219	-0-	1159	1	17544	3	N	38					209
							42	9									
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	16851	-0-	-2469	-0-	986	1	15833	3	N	29					166
							32	9									
10	18755	X	17077	-0-	-1678	-0-	1040	1	15998	3	N	35					201
							39	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
05	17856	X	8220	-0-	-9636	-0-	8175	2	45	9	Y	41	58	1			20
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									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

05	15655	X	14234	-0-	-1421	-0-	879	1	13313	3	N	38					105
							42	9									
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	12675	-0-	-2175	-0-	742	1	11911	3	N	20	192	1			38
							22	9									
10	14229	X	12899	-0-	-1330	-0-	783	1	12057	3	N	54					92
							59	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

05	17825	X	16053	-0-	-1772	-0-	16051	2	2	9	N	2	94	1			20
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

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

05	22134	X	20336	-0-	-1798	-0-	1257	1	19031	3	N	44					177
							48	9									
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	20026	-0-	-974	-0-	1172	1	18820	3	N	31					88
							34	9									
10	21018	X	20219	-0-	-799	-0-	1231	1	18953	3	N	32					120
							35	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
05	24583	X	22162	-0-	-2421	-0-	2497	1	19479	3	N	169	190	1			105
							186	9									
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									

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					13
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	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

05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

05	2356	X	260	-0-	-2096	-0-	9	1	251	2	N	-0-					164
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	128					332
							141	9									
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

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 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
05	2232	N	1505	-0-	-727	-0-	106	1	1390	2	N	8					198
							9	9									
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									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 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
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	77	1	1007	2	N	-0-					58
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

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	125	1	1640	2	N	-0-					100
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

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1348	2	N	8					97
							9	9									
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

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
05	23157	X	15609	-0-	-7548	-0-	15573	2	36	9	N	33	1	8			261
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

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
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1801	3	17	9	N	15					47
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					62

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
05	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3267	3	11	9	N	10					74
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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					86

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
05	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1539	3	7	9	N	6					18
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					33

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
05	28427	X	26094	-0-	-2333	-0-	26005	3	89	9	N	81	6	8			157
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	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					170

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
05	33945	X	30425	-0-	-3520	-0-	30391	3	34	9	N	31	4	8			77
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	NO RPT	-0-	-30411	-0-					N	NO RPT					75

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1299	-0-		-65	-0-		99	1	1142	2	Y	53	76	1			44
									58	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1510	-0-		-1032	-0-		116	1	1338	2	Y	51	100	1			54
									56	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	26163	-0-		-3659	-0-		2203	1	23927	2	N	30	7	8			155
									33	9									
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									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	52	1	1331	2	N	-0-					125
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	77	1	1977	2	N	-0-					144
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									

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
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	107	1	1599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	157	1	2169	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
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									

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
05	6572	X	6117	-0-	-455	-0-	384	1	5723	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
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									

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
05	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	128	1	3265	2	N	3					117
							3	9									
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									

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
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	94	1	1407	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
05	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			N	-0-					15
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

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
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	182	1	2520	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1577	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	161	1	2237	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
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									

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
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	147	1	2187	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
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									

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
05	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2526	2	11	9	N	10	10	8			100
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	116	1	1729	2	Y	21	22	1			7
								23	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5068	X	5068	-0-		-0-	-0-	340	1	4711	2	Y	15	16	1			5
								17	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3493	X	3493	-0-		-0-	-0-	218	1	3252	2	Y	21	21	1			7
								23	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	96	1	1433	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2109	X	2109	-0-		-0-		-0-	141	1	1949	2	Y	17	17	1			6
									19	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(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	X	1486	-0-		-250		-0-	100	1	1383	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
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-

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. GAS	(I) LIFT(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	1036	-0-		-235		-0-	69	1	963	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	N	1471	-0-		-0-		-0-	98	1	1363	2	Y	9	9	1			3
									10	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

05	465	N	404	-0-	-61	-0-	400	2	4	9	N	4	4	8			85
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

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

05	682	X	514	-0-	-168	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
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									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

05	5890	X	4464	-0-	-1426	-0-	300	1	4154	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
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									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

05	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	121	1	3086	2	N	-0-					70
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	176	1	2441	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
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									

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
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	216	1	3216	2	Y	26	26	1			9
							29	9									
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									

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
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	147	1	2034	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
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-

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
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	104	1	2653	2	N	-0-					170
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	127	1	1762	2	Y	39	41	1			13
							43	9									
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-

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
05	5766	X	3810	-0-	-1956	-0-	256	1	3551	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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-

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
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	271	1	3758	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
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									

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
05	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	844	1	12580	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	137	1	2037	2	Y	38	38	1			13
							42	9									
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									

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
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2156	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
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									

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
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	84 120	1 9	2156	2	N	109					199
06	T. A.		2176	-0-	2176	2176	84 6	1 9	2086	2	N	5	183	1	1	8	20
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 22	1 9	2087	2	N	20	1	8			39
10	T. A.		2270	-0-	2270	11146	102 2	1 9	2166	2	N	2	2	8			39

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
05	2170	X	2152	-0-	-18	-0-	81	1	2071	2	N	-0-					12
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1903	2	N	1	1	8			12
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 2	1 9	2193	2	N	2	2	8			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
05	16151	X	11960	-0-	-4191	-0-	449 13	1 9	11498	2	Y	12					88
06	15300	X	11549	-0-	-3751	-0-	447 11	1 9	11091	2	Y	10	9	8			89
07	15190	X	11866	-0-	-3324	-0-	479 15	1 9	11372	2	Y	14					103
08	15190	X	11899	-0-	-3291	-0-	498 11	1 9	11390	2	Y	10					113
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	513 8	1 9	11059	2	Y	7	2	8			118
10	11966	X	11643	-0-	-323	-0-	519 117	1 9	11007	2	Y	106	161	1	14	8	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
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	154 1	1 9	2293	2	Y	1	1	1			-0-
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	160 21	1 9	2164	2	Y	19	15	1			4
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	191 51	1 9	2595	2	Y	46	37	1			13
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	174 40	1 9	2410	2	Y	36	45	1			4
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	181 45	1 9	2406	2	Y	41	28	1			17
*10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	182 28	1 9	2452	2	Y	25	34	1			8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	16647	X	14603	-0-	-2044	-0-	918	1	13677	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

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
05	19189	X	18727	-0-	-462	-0-	1161	1	17486	2	N	73	68	8			60
							80	9									
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									

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
05	12307	X	11250	-0-	-1057	-0-	707	1	10534	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
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									

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
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	85	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	18414	X	16463	-0-	-1951	-0-	1027	1	15373	2	Y	57	89	1			59
							63	9									
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									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34658	X	31495	-0-	-3163	-0-	1969	1	29464	2	Y	56	88	1			58
							62	9									
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									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	1218	1	31170	2	Y	53	47	1			12
							58	9									
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									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27466	X	23592	-0-	-3874	-0-	1479	1	22041	2	Y	65	66	1			22
							72	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	16639	-0-	-4069	-0-	623	1	15953	2	N	57	180	1			49
							63	9									
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									

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
05	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	134	1	1850	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2635	X	1852	-0-	-783	-0-	116	1	1727	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
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									

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
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	326	1	4523	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	412	1	5715	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
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									

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
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	135	1	1870	2	Y	44	44	1			15
							48	9									
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									

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
05	134726	X	79807	-0-	-54919	-0-	5158	1	74488	2	N	146	189	1			97
							161	9									
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									

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
05	101339	X	58336	-0-	-43003	-0-	2186	1	55948	2	N	184					227
							202	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	140	1	3595	2	N	71	177	1			47
							78	9									
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									

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
05	228129	X	158926	-0-	-69203	-0-	158629	2	297	9	N	270	180	1			253
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

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97991	X	90217	-0-	-7774	-0-	3707	1	85370	2	Y	1036	923	1			179
							1140	9									
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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
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

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					23
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3082	2	22	9	N	20					143
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

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 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
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4034	2	24	9	N	22					159
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

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7301	2	125	9	N	114	152	1			129
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2511	2	11	9	N	10					151
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

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					49
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

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

05	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					155
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

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

05	3100	N	2763	-0-	-337	687	2746	2	17	9	N	15					107
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	2324	2	29	9	N	26					181
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

05	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	4527	2	7	9	N	6					104
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

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

05	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5708	2	9	9	N	8					39
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

05	124	N	12	-0-	-112	-0-	4	1	8	2	N	-0-					175
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					14
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

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					171
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

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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	182	1	38	2	N	-0-					128
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

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
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	143	1	572	2	N	-0-					159
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

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
05	837	N	390	-0-	-447	-0-	327	1	63	2	N	-0-					88
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

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
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					127
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					49
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

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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2					141
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	7	1	430	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	36 12	1 9	2224	2	Y	11					21
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	2165	2	Y	12	23	1	3	8	7
07	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	33 12	1 9	2049	2	Y	11					18
08	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	34 9	1 9	2215	2	Y	8	18	1	1	8	7
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	2236	2	Y	11	11	1			7
10	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	22 12	1 9	1913	2	Y	11	2	8			16

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

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
05	3472	X	977	-0-	-2495	-0-	16	1	961	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15 1 17 9		473	2	N	15					167
06	480	N	228	-0-	-252	-0-	6 1 18 9		204	2	N	16	158	1			25
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14 1 30 9		434	2	N	27					52
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	9 1 23 9		285	2	N	21					73
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13 1 26 9		421	2	N	24					97
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	12 1 33 9		396	2	N	30					127

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
05	992	X	684	-0-	-308	-0-	16	1	589	2	N	72					82
							79	9									
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									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	465	X	456	-0-	-9	-0-	140	1	316	2	N	-0-					62
06	450	X	434	-0-	-16	-0-	135	1	299	2	N	-0-					62
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	140	1	344	2	N	113	167	1			8
							124	9									
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	140	1	632	2	N	-0-					8
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	135	1	1040	2	N	54					62
							59	9									
*10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	140	1	1732	2	N	201	175	1			88
							221	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	232	1	1567	2	Y	-0-					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

05	4507	X	2825	-0-	-1682	-0-	365	1	2460	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	2047	2	N	10					67
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	65 10	1 9	2085	2	N	9	61	1			15
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	68 9	1 9	2193	2	N	8					23
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	67 10	1 9	2177	2	N	9					32
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	2145	2	N	6					38
10	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	65 10	1 9	2091	2	N	9					47

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	2	N	-0-					12
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									

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

05	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
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

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15	1	866	2	N	90	170	1			115
							99	9									
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									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1614	2	67	9	N	61					217
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	16 78	1 9	2209	2	N	71	184	1			173
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	15 86	1 9	2296	2	N	78					251
07	2635	X	1412	-0-	-1223	-0-	15 21	1 9	1376	2	N	19					270
08	2635	X	1223	-0-	-1412	-0-	16 12	1 9	1195	2	N	11					281
09	2430	X	1550	-0-	-880	-0-	15 28	1 9	1507	2	N	25	155	1			151
10	2480	X	1680	-0-	-800	-0-	16 19	1 9	1645	2	N	17					168

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	488	1	305	2	N	-0-					-0-
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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	16	1	2984	2	N	18					45
							20	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	52	1	2073	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					47
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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

	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
05	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	140 40	1 9	3717	2	N	36	145	1			25
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	135 44	1 9	3414	2	N	40					65
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	140 53	1 9	3644	2	N	48					113
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	140 68	1 9	3596	2	N	62					175
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	131 25	1 9	3297	2	N	23	130	1			68
*10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	137 39	1 9	3224	2	N	35					103

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

	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
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	16 9	1 9	916	2	N	8					73
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	875	2	N	10					83
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	15 15	1 9	912	2	N	14					97
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	931	2	N	6					103
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	897	2	N	7					110
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	925	2	N	5					115

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

	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	872	1	1252	2	Y	25					144
							28	9									
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									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	217	1	2110	2	N	23					82
							25	9									
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	300	1	2119	2	N	32					114
							35	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	310	1	2102	2	N	31					145
							34	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	310	1	2069	2	N	17	1	8			161
							19	9									
09	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	300	1	2086	2	N	17	142	1			36
							19	9									
10	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	310	1	2014	2	N	29					65
							32	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					93
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

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	-0-					19
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

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	93	X	82	-0-	-11	-0-	32	1	50	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					17
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					140
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

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					131
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

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					175
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	28					96
06	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	2779	2	31	9	N	28					124
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	28					152
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	-0-	-0-	-2914	-0-					N	32					234

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 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
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9462	2	120	9	N	109					161
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

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					15
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					61
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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	508	2	144	9	N	131					175
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	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

05	3224	X	1684	-0-	-1540	-0-	1684	2			N	-0-					78
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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	1580	-0-	-2450	-0-	1580	2			Y	-0-					42
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-					7

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					50
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	72	1	76	2	N	-0-					28
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

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3315	-0-	-622	-0-	275	1	3040	2	N	-0-					204
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					204

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	1115	2			N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-1116	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					22
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					35
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

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 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
05	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					10
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	N	17					29
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

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	4329	2	N	3					32
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	4161	2	N	1					33
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	16	1	4145	2	N	-0-					33
08	4278	X	4121	-0-	-157	-0-	16 2	1 9	4103	2	N	2					35
09	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	15	1	3934	2	N	-0-					35
10	4278	X	4024	-0-	-254	-0-	16 2	1 9	4006	2	N	2					37

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	48	1	1373	2	N	-0-					13
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					115
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

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11					63
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

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	29	1	3623	2	N	122					172
							134	9									
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	30	1	3811	2	N	76	151	1			97
							84	9									
07	3100	N	3972	-0-	872	872	31	1	3852	2	N	81					178
							89	9									
08	4378	X	3506	-0-	-872	-0-	31	1	3372	2	N	94	177	1			95
							103	9									
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	30	1	3364	2	N	94					189
							103	9									
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	30	1	3592	2	N	93	161	1			121
							102	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	544	1	2028	2	N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

05	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	482	1	2309	2	Y	-0-					24
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-					23

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

05	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	2623	2			N	-0-					55
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					16
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-

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
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	31	1	6420	2	N	-0-					55
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

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					47
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	182	1	5537	2	N	14					110
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					114

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

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
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5					194
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					99
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					132
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

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2458	2	34	9	N	31					122
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

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 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
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					34
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

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	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

05	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	1248	2			N	-0-					129
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

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

05	4366	X	3145	-0-	-1221	-0-	3112	2	33	9	N	30					162
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

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1805	2	18	9	N	16					59
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

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2637	2	64	9	N	58					177
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

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

05	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1622	2	62	9	N	56					202
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					102
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

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

05	1860	X	120	-0-	-1740	-0-	120	2			N	-0-					44
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					44
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-					40
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

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	3459	2	N	11					116
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	4753	2	N	5	94	1			27
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	4926	2	N	13					40
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	4679	2	N	8					48
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	4544	2	N	12					60
*10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	5059	2	N	7					67

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
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

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

05	775	X	725	-0-	-50	-0-	16	1	709	2	N	-0-					14
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	15	1	725	2	N	-0-					14
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	766	2	N	8					22
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	-0-					22
09	750	X	746	-0-	-4	-0-	15 4	1 9	727	2	N	4					26
10	806	X	766	-0-	-40	-0-	16 2	1 9	748	2	N	2					28

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	16 17	1 9	3012	2	N	15					42
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	15 20	1 9	3130	2	N	18					60
07	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	14 19	1 9	2850	2	N	17					77
08	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	15 14	1 9	2910	2	N	13					90
09	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	15 19	1 9	2931	2	N	17					107
10	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	16 18	1 9	2883	2	N	16					123

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
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1	2768	2	N	83	151	1			14
							91	9									
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									

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

05		713	X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-
06		690	X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-					-0-
07		713	X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-
08		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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
10	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
05	4495	X	3649	-0-	-846	-0-	3649	2			N	-0-					13
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1984	X	1103	-0-	-881	-0-	1103	2			N	-0-					157
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	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					157
10	1426	X	1377	-0-	-49	-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
05	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	16	1	4627	2	N	-0-			37
06	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	15	1	4492	2	N	-0-			37
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							

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	450	1	1641	2	N	-0-			18
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

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	4					52
							4	9									
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									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

05	186	X	154	-0-	-32	-0-	16	1	138	2	N	-0-					29
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

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

05	1488	X	1306	-0-	-182	-0-	15	1	1149	2	N	129	177	1			137
							142	9									
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3906	X	1161	-0-	-2745	-0-	1161	2			N	-0-					29
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	221 45	1 9	466	2	N	41					88
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	232 176	1 9	807	2	N	160	162	1			86
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	248 179	1 9	1493	2	N	163	142	1			107
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	242 63	1 9	934	2	N	57					164
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	226 73	1 9	962	2	N	66	164	1			66
10	1922	N	568	-0-	-1354	-0-	240	1	328	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1581	X	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					9
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

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
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					56
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
05	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	31	1	1812	2	N	3					19
							3	9									
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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	391	1	12239	2	N	2					29
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					135

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 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
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					54
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

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
10	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

05	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	2785	2			N	-0-					144
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

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

05	4495	X	3613	-0-	-882	-0-	3606	2	7	9	N	6					197
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

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

05	341	#	230	-0-	-111	-0-	18	1	174	2	N	-0-					25
							38	3									
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									

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
05	6603	X	5348	-0-	-1255	-0-	331	1	5014	2	N	3					264
							3	9									
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

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

05	806	X	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					17
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	806	X	724	-0-	-82	-0-	16 58	1 9	650	2	N	53	169	1			17
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-

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
05	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	310	1	2866	2	N	-0-					48
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

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
05	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	361 134	1 9	1524	2	N	122					139
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	93 129	1 9	2682	2	N	117					125
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

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					56
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

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1486	-0-	-436	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
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

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
05	5146		-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	282	1	526	2	N	2					112
							2	9									
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

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					25
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

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	18					233
							20	9									
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	320	1	200	2	N	-0-					55
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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-24	-0-	61	1	39	2	N	-0-					23
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

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-184	-0-	173	1	108	2	N	-0-					50
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

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
05	1178	N	684	-0-	-494	-0-	18	1	633	2	N	30					158
							33	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
05	12183	X	9668	-0-	-2515	-0-	139	1	9507	2	N	20					80
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					151

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
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	Y	10	3	8			70
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

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
05	1070	N	259	-0-	-811	-0-	23	1	227	2	Y	8					113
							9	9									
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

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
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	465	1	4490	2	Y	15					110
							17	9									
*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									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	6448	X	5599	-0-	-849	-0-	522	1	5037	2	Y	36					175
							40	9									
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									

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
05	6293	X	5179	-0-	-1114	-0-	615	1	4525	2	Y	35					140
							39	9									
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

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
05	11439	X	11430	-0-	-9	-0-	744	1	10660	2	Y	24	191	1			87
							26	9									
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									

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
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	485	1	4685	2	N	8					140
							9	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	265	1	2675	2	N	28	178	1			95
							31	9									
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									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	2	N	19					94
							21	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

05	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	1424	-0-	1424	179250	694	1	727	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	SWR	10	1035	-0-	1035	180285	672	1	357	2	N	5	7	1			1
							6	9									
07	SWR	10	1712	-0-	1712	181997	694	1	1012	2	N	5	5	1			1
							6	9									
08	SWR	10	1679	-0-	1679	183676	694	1	976	2	N	8	8	1			1
							9	9									
09	SWR	10	1371	-0-	1371	185047	627	1	736	2	N	7	5	1			3
							8	9									
10	SWR	10	1477	-0-	1477	186524	672	1	797	2	N	7	6	1			4
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3410	X	2617	-0-	-793	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2325	X	2144	-0-	-181	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	837	X	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
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-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

05	2418	X	1568	-0-	-850	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

05	1488	N	741	-0-	-747	-0-	741	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	4746	-0-	-1826	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

05	3286	X	2674	-0-	-612	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

05	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
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-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2963	-0-	-1346	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	664	-0-	-359	-0-	664	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 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	1209	N	871	-0-	-338	-0-	871	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3224	X	1874	-0-	-1350	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2139	X	1049	-0-	-1090	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1581	N	262	-0-	-1319	-0-	262	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2473	N	2307	-0-	-166	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					97
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

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

05	3100	N	3493	-0-	393	692	3493	2			N	-0-					88
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

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					141
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

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	400	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	713	N	266	-0-	-447	-0-	7	1	256	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	558	N	248	-0-	-310	-0-	8	1	237	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	37	1	1693	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	23	1	612	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2046	N	1291	-0-	-755	-0-	46	1	1232	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	1072					Y	NO RPT					17

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
05	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	65	1	1740	2	Y	91	102	1			61
							100	9									
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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	-0-					-0-
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1395	X	733	-0-	-662	-0-	26	1	705	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	36	1	974	2	Y	71	79	1			48
							78	9									
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	465					Y	NO RPT					15

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
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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	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
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	56	1	1501	2	Y	-0-					-0-
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 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
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	559	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	14	8	1			6
							15	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	13	1	384	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38	1	1375	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
*09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	56	1	2528	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2201	N	1535	-0-	-666	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	56	1	2008	2	Y	31	19	1			12
							34	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	57	1	2048	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
*09	3000	N	3918	-0-	918	918	84	1	3813	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	Y	50	58	1			31
							55	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	40	1	1415	2	Y	1	23	1			9
							1	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	40	1	1416	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	53	1	2413	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	59	1	1599	2	Y	-0-					-0-
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	59	1	1577	2	Y	-0-					-0-
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	61	1	1651	2	Y	-0-					-0-
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	44	1	1197	2	Y	-0-					7
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3255	X	2093	-0-	-1162	-0-	74	1	1991	2	Y	25	27	1			17
							28	9									
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	T. A.		56	-0-	56	357	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	T. A.		836	-0-	836	4309	30	1	806	2	Y	-0-					22
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	T. A.		2524	-0-	2524	11584	80	1	2139	2	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
06	T. A.		2950	-0-	2950	14534	79	1	2823	2	Y	44	27	1			17
							48	9									
07	17434	X	2900	-0-	-14534	-0-	78	1	2792	2	Y	27	31	1			13
							30	9									
08	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	73	1	2165	2	Y	28	24	1			17
							31	9									
*09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	116	1	5289	2	Y	26	26	1			17
							29	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	566	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	21	1	756	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	29	1	1328	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1965	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
06	3000	N	3030	-0-	30	30	82	1	2912	2	Y	33	26	1			18
							36	9									
07	3100	N	3447	-0-	347	377	93	1	3319	2	Y	32	34	1			16
							35	9									
08	2683	N	2306	-0-	-377	-0-	74	1	2201	2	Y	28	27	1			17
							31	9									
*09	3000	N	4596	-0-	1596	1596	98	1	4474	2	Y	22	25	1			14
							24	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	T. A.		1517	-0-	1517	7079	52	1	1412	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
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	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
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	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
05	2728	N	1588	-0-	-1140	-0-	57	1	1531	2	Y	-0-					-0-
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	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1240	N	625	-0-	-615	-0-	20	1	549	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	T. A.		1309	-0-	1309	5138	45	1	1219	2	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	1775					Y	NO RPT					9

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
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-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
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	Y	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31	1	1116	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	42	1	1504	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	44	1	1302	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
*09	3000	N	3493	-0-	493	493	75	1	3399	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	403	N	201	-0-	-202	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	341	N	158	-0-	-183	-0-	4	1	152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	3	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	859	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	97	1	2609	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4165	-0-	1165	1165	112	1	3988	2	Y	59	35	1			24
							65	9									
07	4683	X	3518	-0-	-1165	-0-	95	1	3388	2	Y	32	40	1			16
							35	9									
08	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	79	1	2353	2	Y	30	28	1			18
							33	9									
*09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	109	1	4947	2	Y	25	27	1			16
							28	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1178	N	833	-0-	-345	-0-	29	1	787	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1333	N	757	-0-	-576	-0-	27	1	730	2	Y	-0-					-0-
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-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
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	T. A.		191	-0-	191	541	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	103	1	1305	2	Y	-0-					-0-
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
05	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	83	1	2231	2	Y	98	110	1			66
							108	9									
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	1185	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	68	1	1834	2	Y	-0-					-0-
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	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-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
05	T. A.		5	-0-	5	49	5	2			Y	-0-					-0-
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	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
05	T. A.		54	-0-	54	342	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		73	-0-	73	415	2	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	457	N	42	-0-	-415	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-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
05	4185	X	3040	-0-	-1145	-0-	109	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	110	1	3929	2	Y	61	37	1			24
							67	9									
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	112	1	4009	2	Y	38	43	1			19
							42	9									
08	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	102	1	3046	2	Y	39	34	1			24
							43	9									
*09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	160	1	7272	2	Y	36	37	1			23
							40	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	278	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1225	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
08	3100	N	3116	-0-	16	16	100	1	2975	2	Y	37	20	1			23
							41	9									
*09	3000	N	7865	-0-	4865	4881	168	1	7655	2	Y	38	37	1			24
							42	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	4540					Y	NO RPT					24

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
05	3162	X	2002	-0-	-1160	-0-	68	1	1816	2	Y	107	119	1			72
							118	9									
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	53	1	1427	2	Y	67	77	1			43
							74	9									
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1395	N	984	-0-	-411	-0-	35	1	949	2	Y	-0-					-0-
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2077	X	1306	-0-	-771	-0-	47	1	1259	2	Y	-0-					-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	41	1	1097	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-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 #: 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
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	2	Y	-0-					-0-
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	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
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	55	1	1470	2	Y	172	191	1			119
							189	9									
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	874	2	Y	-0-					-0-
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	10	1	280	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-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
05	T. A.		759	-0-	759	2792	27	1	732	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-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
05	T. A.		72	-0-	72	508	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	47	1	1275	2	Y	63	72	1			40
							69	9									
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 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
05	806	X	787	-0-	-19	-0-	27	1	731	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	61	1	1654	2	Y	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	205					Y	NO RPT					13

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	2	Y	43	48	1			18
							47	9									
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	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	49	1	1329	2	Y	68	77	1			43
							75	9									
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-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
05	T. A.		1033	-0-	1033	6784	35	1	942	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	2184					Y	NO RPT					8

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
05	2015	X	1295	-0-	-720	-0-	44	1	1194	2	Y	52	58	1			35
							57	9									
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15	-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
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	57	1	1540	2	Y	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	46	1	1232	2	Y	70	81	1			45
							77	9									
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	961	N	412	-0-	-549	-0-	12	1	331	2	Y	63	72	1			40
							69	9									
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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 #: 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
05	T. A.		1	-0-	1	121	1	2			Y	-0-					-0-
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	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
05	2108	N	1488	-0-	-620	-0-	53	1	1435	2	Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	380					Y	NO RPT					13

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
05	1829	N	1348	-0-	-481	-0-	44	1	1176	2	Y	116	129	1			78
							128	9									
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	38	1	1024	2	Y	112	124	1			74
							123	9									
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	2	Y	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	33	1	895	2	Y	-0-					-0-
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	40	1	1076	2	Y	-0-					-0-
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	T. A.		1167	-0-	1167	2855	38	1	1026	2	Y	94	104	1			44
							103	9									
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1178	N	845	-0-	-333	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2170	N	270	-0-	-1900	-0-	8	1	226	2	Y	33	36	1			27
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2046	N	1485	-0-	-561	-0-	53	1	1432	2	Y	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	378					Y	NO RPT					13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	744	N	445	-0-	-299	-0-	16	1	429	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	35	1	939	2	Y	161	185	1			102
							177	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	T. A.		1281	-0-	1281	7290	45	1	1207	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	6052					Y	NO RPT					12

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
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	148	1	1877	2	Y	109	179	1			64
							120	9									
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					152

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	1953	N	1419	-0-	-534	-0-	48	1	1290	2	Y	74	82	1			50
							81	9									
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	148	1	1887	2	Y	-0-					-0-
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	Y	-0-					-0-
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2015	X	1343	-0-	-672	-0-	48	1	1295	2	Y	-0-					-0-
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	60	1	1616	2	Y	-0-					-0-
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

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 #: 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
05	1426	N	945	-0-	-481	-0-	33	1	889	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-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
05	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	39	1	1055	2	Y	114	127	1			77
							125	9									
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1797	-0-	1797	8450	62	1	1679	2	Y	51	57	1			55
							56	9									
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	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	42	1	1141	2	Y	-0-					-0-
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	42	1	1137	2	Y	64	71	1			32
							70	9									
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1519	N	838	-0-	-681	-0-	30	1	808	2	Y	-0-					-0-
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	741	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

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 #: 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
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	Y	-0-					-0-
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	2	Y	-0-					-0-
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					-0-
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	37	1	1003	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					7

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 #: 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
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	117	130	1			78
							129	9									
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	49	1	1323	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	43	1	1153	2	Y	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2294	N	1759	-0-	-535	-0-	62	1	1660	2	Y	34	38	1			23
							37	9									
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	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2449	X	1419	-0-	-1030	-0-	51	1	1368	2	Y	-0-					-0-
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	Y	-0-					-0-
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1953	N	1332	-0-	-621	-0-	46	1	1231	2	Y	50	58	1			32
							55	9									
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	57	1	1637	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	394	1	1568	2	N	4	1	8			65
							4	9									
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

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

05	527	N	438	-0-	-89	-0-	397	3	41	9	N	37	181	1	2	8	205
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					8
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		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

05	248	N	209	-0-	-39	-0-	15 2	1 9	192	3	N	2	2	8			5
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	206	3	N	5	5	8			5
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

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					160
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

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	93	1	10	2	N	-0-					20
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

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
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					74
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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-					9

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
05	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3351	2			N	-0-					5
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-					5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					60
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

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41797	X	10815	-0-	-30982	-0-	10813	2	2	9	Y	2					11
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 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
05	2201	X	1045	-0-	-1156	-0-	1045	2			N	-0-					110
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

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
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					115
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

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
05	2449	N	1624	-0-	-825	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	1736	N	1022	-0-	-714	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	1816	-0-	-4756	-0-	1794	3	22	9	N	20					236
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	2			N	-0-					52
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

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
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					68
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					92
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

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
05	2666	X	1069	-0-	-1597	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	728	2	3	9	N	3					22
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
*10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-	1	3			19

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					7
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-					5

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
05	2449	N	2137	-0-	-312	-0-	2137	2			N	-0-					82
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-	1	3			88

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
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3721	2	1	9	Y	1					3
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

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
05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					12
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

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
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					25
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	630	-0-	-52	-0-	629	2	1	9	N	1					21

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	3007	X	2294	-0-	-713	-0-	2287	2	7	9	N	6					90
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

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
05	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2106	2	2	9	Y	2					15
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

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
05	8836	X	556	-0-	-8280	-0-	556	2			N	-0-					4
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	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					4
10	558	X	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					4

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1853	2	1	9	N	1					29
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-					28

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2447	-0-	-529	-0-	2445	2	2	9	Y	2					81
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 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
05	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4081	2	4	9	Y	4					19
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

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 #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 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
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2			Y	-0-					49
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

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 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
05	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					24
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-					20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2427	-0-	-53	-0-	2426	2	1	9	Y	1					81
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-	1	3			80

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
05	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3367	2	6	9	Y	5					53
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

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
05	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	1967	2			Y	-0-					68
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-	1	3			67

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
05	3937	X	2112	-0-	-1825	-0-	2111	2	1	9	Y	1					12
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	1971	-0-	-199	-0-	1969	2	2	9	Y	2					6

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					50
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
	NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916																
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	721	2	1	9	Y	1					8
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
	ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684																
05	2108	N	1571	-0-	-537	-0-	1564	2	7	9	N	6					28
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
	NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622																
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
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-
	ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714																
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					85
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
*10	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-	1	3			82
	NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613																
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					23
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	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2824	2	2	9	N	2					29
	ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734																
05	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	1900	2			N	-0-					20
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
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					18

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2317	2	1	9	N	1					127
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-	1	3			126

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			Y	-0-					42
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	2			Y	-0-					44
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-					1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	824	2	1	9	Y	1					71
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-	1	3			73

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
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-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 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
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2984	2	2	9	Y	2					20
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					11
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-					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4655	2	29	9	Y	26					77
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1321	2	1	9	Y	1					4
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					12
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-					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

05	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					76
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-	1	3			70

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2788	2	4	9	N	4					78
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
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-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

05	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2005	2	2	9	N	2					158
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-	2	3			157

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

05	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	1495	2	1	9	N	1					93
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	3			95

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

05	0	A	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2015 - PLUGGED 05/30/15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	38	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	786	1	1208	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	440	1	676	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	270	1	414	2	Y	-0-					44
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	574	1	882	2	Y	-0-					67
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

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	1240	N	794	-0-	-446	-0-	794	2			N	-0-					8
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					44
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

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					27
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

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1579	2	8	9	N	7					8
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

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

05	1240	N	477	-0-	-763	-0-	477	2			N	-0-					97
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

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	2			N	-0-					17
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

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					16
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		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
05	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2586	2			Y	-0-					64
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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					98
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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	138	1	2273	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	150	1	2470	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					9
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

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
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					14
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	126	1	2076	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-					-0-
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-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					207
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

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					5
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 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
05	1891	N	1463	-0-	-428	-0-	84	1	1379	2	Y	-0-					7
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

05	1364	N	910	-0-	-454	-0-	52	1	858	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	Y	-0-					5
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

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

05	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	130	1	2134	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	85	1	1406	2	Y	-0-					7
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

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

05	3100	N	4277	-0-	1177	1771	245	1	4032	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	144	1	2367	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	112	1	1845	2	Y	10					247
							11	9									
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	200	1	3288	2	Y	-0-					1
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

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	2	Y	-0-					1
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

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	135	1	2218	2	Y	-0-					7
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

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	-0-					3
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	-0-					2
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

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
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	134	1	2203	2	Y	-0-					1
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

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
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	203	1	3341	2	Y	-0-					2
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

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
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	160	1	2637	2	Y	-0-					2
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

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
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	146	1	2402	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	282	1	4649	2	Y	-0-					3
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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					58
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

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					55
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

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

05	T. A.	6	-0-	6	2315	6	2			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

05	T. A.	1	-0-	1	118	1	2			Y	-0-					-0-
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	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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

05	713 N	453	-0-	-260	-0-	16	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	Y	8	5	1			3
						9	9									
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	16	1	561	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	15	1	433	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	21	1	937	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-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
05	1984	N	996	-0-	-988	-0-	36	1	957	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1732	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
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	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					12

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

05	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	61	1	1641	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
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	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	77	1	2058	2	Y	-0-					-0-
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2635	N	2085	-0-	-550	-0-	67	1	1814	2	Y	185	206	1			125
							204	9									
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	154					Y	NO RPT					15

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
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	57	1	1523	2	Y	-0-					-0-
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1184	2	24	9	Y	22					77
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					243
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

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

05	341	N	80	-0-	-261	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

05	713	N	532	-0-	-181	-0-	525	3	7	9	N	6					130
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

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

05	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					81
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

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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2					69
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

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
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					90
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

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
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

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
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					189
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

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
05	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2496	2	4	9	N	4					176
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

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
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9					98
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

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
05	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1766	2			N	-0-					45
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

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
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	28	1	807	2	N	5					45
							6	9									
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

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
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	94	1	3077	2	N	11	1	8			169
							12	9									
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									

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
05	1798	N	1251	-0-	-547	-0-	42	1	1208	2	N	1	1	8			177
							1	9									
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

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
05	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	527	1	15865	2	N	203	189	1			205
							223	9									
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									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

05	3100	N	3802	-0-	702	702	3802	2			N	-0-					82
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

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					42
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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1689	2	70	9	N	64					114

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					119
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

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					182
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

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	1860	N	5	-0-	-1855	-0-	5	2			N	-0-					190
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

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

	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
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					180
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

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

	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
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5					220
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

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

	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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					154
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

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

	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
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					204
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					11
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					11
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					11
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					11
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					11
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
*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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*01	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					62
*02	448	N	252	-0-	-196	-0-	252	2			N	-0-					62
*03	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					62
*04	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					62
*05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					62
*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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	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
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					48
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
05	744	N	484	-0-	-260	-0-	478	2	6	9	N	5					38
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

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

05	3596	X	2865	-0-	-731	-0-	2853	2	12	9	N	11					322
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	370	1	1641	3	N	24	2	8			154
							26	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

05	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	208	1	1535	3	N	16	2	8			79
							18	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	93	1	1243	3	N	174	186	1			135
							191	9									
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									

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
05	2976	N	2507	-0-	-469	-0-	161	1	2274	3	N	65	6	8			117
							72	9									
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									

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
05	3038	X	2210	-0-	-828	-0-	381	1	1812	3	N	15	2	8			117
							17	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	N	-0-					48
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-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	293	1	1931	3	N	11	2	8			82
							12	9									
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									

CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	229	1	1186	3	N	4	2	8			65
							4	9									
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									

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3149	-0-	-1191	-0-	351	1	2757	3	N	37	1	8			145
							41	9									
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									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 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
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	119	1	1660	3	N	40					155
							44	9									
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									

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
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	858	3	N	-0-					3
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									

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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1358	3	N	5	2	8			15
							6	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - P/A 06/03/15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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
05	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	74	1	1039	3	N	12	2	8			27
							13	9									
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									

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
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	N	-0-					10
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	126	1	1734	3	N	4	2	8			37
							4	9									
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

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
05	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	219	1	3208	3	N	-0-					48
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	258 18	1 9	1428	3	N	16	3	8			115
06	1410	N	919	-0-	-491	-0-	201 15	1 9	703	3	N	14	5	8			124
07	1426	N	216	-0-	-1210	-0-	122 1	1 9	93	3	N	1	1	8			124
08	1705	N	242	-0-	-1463	-0-	53	1	189	3	N	-0-					124
09	930	N	646	-0-	-284	-0-	131 10	1 9	505	3	N	9	133	1			-0-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	191	1	515	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1213	3	Y	3	3	8			35
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	68 6	1 9	887	3	Y	5	5	8			35
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	3	Y	-0-					35
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	1276	3	Y	5	5	8			35
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	66 20	1 9	864	3	Y	18	32	1	3	8	18
10	1271	N	819	-0-	-452	-0-	58 1	1 9	760	3	Y	1	1	8			18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	210 56	1 9	729	3	N	51	171	1	7	8	3
06	1200	N	816	-0-	-384	-0-	197 6	1 9	613	3	N	5	5	8			3
07	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	223 21	1 9	854	3	N	19	2	8			20
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	239 19	1 9	1127	3	N	17	4	8			33
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	231 19	1 9	1046	3	N	17	3	8			47
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	241 19	1 9	1129	3	N	17	6	8			58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	326	1	1088	3	N	23	3	8			137
							25	9									
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-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	55	1	726	3	Y	-0-					31
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3905	-0-	-1	-0-	397	1	3494	3	N	13	3	8			28
							14	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	246	1	1230	3	N	5	5	8			3
							6	9									
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									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

05	403	N	307	-0-	-96	-0-	20	1	278	3	N	8	2	8			95
							9	9									
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-

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	273	1	1645	3	N	31	3	8			112
							34	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2014

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 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
05	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	270	1	1577	3	N	38	6	8			87
							42	9									
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									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-					37
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-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 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
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	352	1	1433	3	N	-0-					27
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

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1941	-0-	-1159	2850	273	1	1640	3	N	25	8	8			127
							28	9									
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									

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
05	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	279	1	1677	3	N	8	5	8			65
							9	9									
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									

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
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	293	1	1844	3	N	58	6	8			152
							64	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	8566	X	4665	-0-	-3901	-0-	4646	2	19	9	Y	17					21
*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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	Y	16	10	8			14
*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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

05	1888	N	1669	-0-	-219	-0-	1659	2	10	9	Y	9					21
*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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1659	N	1598	-0-	-61	-0-	1591	2	7	9	Y	6					19
*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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

05	589	N	494	-0-	-95	-0-	493	2	1	9	Y	1					5
*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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	8			120
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

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
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-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

05	3100	N	1210	-0-	-1890	11088	1210	2			Y	-0-					-0-
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-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

05	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			Y	-0-					87
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	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
05	11067	X	8856	-0-	-2211	-0-	8853	2	3	9	N	3					28
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	8500	-0-	-366	-0-	8500	2			N	-0-					28

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
05	13020	X	9906	-0-	-3114	-0-	9845	2	61	9	N	55	149	1			26
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	8828	-0-	-1092	-0-	8800	2	28	9	N	25					185

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
05	14756	X	11635	-0-	-3121	-0-	11544	2	91	9	N	83	180	1			100
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3100	N	919	-0-	-2181	47996	180	1	732	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-	4	1			-0-
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									

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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	22204	X	2889	-0-	-19315	-0-	734	1	2132	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
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									

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
05	3100	N	1012	-0-	-2088	99853	198	1	806	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
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									

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
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	521	1	2121	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	654	1	1901	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 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
05	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	624	1	2542	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 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
05	20463	X	3577	-0-	-16886	-0-	695	1	2831	2	Y	46	47	1			17
							51	9									
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									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	994	1	2887	2	Y	20	27	1			12
							22	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	909	1	2643	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

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
05	2263	N	14	-0-	-2249	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					4
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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1324	1	5396	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
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									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	487	1	1416	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					27
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

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
05	4180	X	3593	-0-	-587	-0-	233	1	3356	3	Y	4					70
							4	9									
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	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	Y	2					17
							2	9									
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	134	1	1679	3	Y	1					26
							1	9									
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	188	1	2359	3	Y	-0-					16
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	149	1	1867	3	Y	1					20
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	61	1	766	3	Y	2					6
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	329	1	4130	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	173	1	2170	3	Y	13					36
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	173	1	2173	3	Y	6					17
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2827	3	20	9	Y	18	35	1			17
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	197	1	2470	3	Y	13					36
							14	9									
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	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	103	1	1289	3	Y	1					24
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3100	N	4496	-0-	1396	1396	4496	3			N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					130

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
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	159	1	1997	3	Y	1					29
							1	9									
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1364	N	951	-0-	-413	-0-	950	3	1	9	N	1					25
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					82

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-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
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2782	3	17	9	Y	15	52	1			10
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					100
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1270	3	Y	13					36
							14	9									
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	82	1	1025	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-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
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	3	Y	5					14
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	317	1	3975	3	Y	1					9
							1	9									
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	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2914	N	2703	-0-	-211	-0-	140	1	2554	3	Y	8					12
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-2759	-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
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	3	4	9	N	4					234
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					244

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
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2736	3	37	9	Y	34					47
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	171	1	1790	3	Y	8	45	1			8
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	203	1	2551	3	Y	9					25
							10	9									
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	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	114	1	1435	3	Y	15					41
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	161	1	2027	3	Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-2201	-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
05	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2731	3	37	9	Y	34					47
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1333	1	6760	3	N	22					149
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					149

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	208	1	2609	3	N	7					19
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					40
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5360	2	3	9	N	3					75
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

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					73
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

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					139
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					264
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

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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					105
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

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
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9	N	7	35	1			175
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

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
05	6448	X	3642	-0-	-2806	-0-	3632	2	10	9	N	9	65	1			77
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

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
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	N	-0-					152
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

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
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					74
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
05	3100	N	3546	-0-	446	446	3447	3	99	9	N	90	168	1			63
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	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					132

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

05	3751	X	2858	-0-	-893	-0-	2799	3	59	9	N	54	186	1			25
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		NO RPT	-0-	-0-	5439					N	NO RPT					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

05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					13
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

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	133	1	414	2	N	2	2	8			21
							2	9									
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

05	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1826	2	2	9	N	2	2	8			35
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

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5	69	1			52
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1628	-0-	-356	-0-	1613	2	15	9	N	14	111	1	2	8	21
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

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 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	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					14
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

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	125	1	2651	2	N	-0-					10
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									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					40
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					101
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

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	186	1	2599	2	N	2	2	8			119
							2	9									
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									

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	256	1	3741	2	N	3	3	8			142
							3	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	306	2	N	232	169	1			165
							255	9									
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

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
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					45
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

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
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			53
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

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
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	279	1	1105	2	N	-0-					17
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

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
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3043	2	3	9	N	3	3	8			54
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

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
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	72	1	941	2	N	43	5	8			143
							47	9									
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									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 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
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	144	1	1878	2	N	1	91	1	1	8	25
							1	9									
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

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					59
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2041	2	98	9	N	89	21	1			149
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	227	1	3322	2	N	5	5	8			24
							6	9									
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									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	944	-0-	-358	-0-	941	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	341	1	2305	2	N	-0-					57
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									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 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
05	6417	X	4943	-0-	-1474	-0-	221	1	4694	2	N	25	2	8			55
							28	9									
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

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
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	404	2	3	9	Y	3	23	1			5
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

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
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	412	2	8	9	Y	7	26	1			5
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

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
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-

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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	957	2	7	9	Y	6	20	1			3
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

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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	Y	6	26	1			6
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

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
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1813	2	100	9	N	91	24	1	1	8	174
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

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
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					111
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					111
07	3255	X	2484	-0-	-771	-0-	2484	2			N	-0-					111
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

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
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2	2	8			28
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

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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	850	2	3	9	Y	3	3	8			40
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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	788	2	68	9	Y	62	1	8			101
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8			101

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2852	X	1966	-0-	-886	-0-	88	1	1877	2	N	1					118
							1	9									
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									

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
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	542	1	2320	2	N	1	158	1			28
							1	9									
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

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
05	1457	N	640	-0-	-817	-0-	638	2	2	9	N	2	2	8			30
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

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7900	-0-	-408	-0-	696	1	7201	2	N	3	3	8			28
							3	9									
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1231	2	4	9	N	4	4	8			20
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8	-0-	-9633	-0-	8	2			N	-0-					49
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	18718	-0-	-1618	-0-	18608	2	110	9	N	100					209
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

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	105	1	2068	2	N	38					128
							42	9									
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BAR K RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2014

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
05	2511	X	1393	-0-	-1118	-0-	5	1	1388	2	N	-0-					257
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

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					144
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

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
05	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2229	2	2	9	N	2	2	8			162
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

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
05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10505	3	65	9	Y	59	89	1			16
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17	9	Y	15	72	1			10
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

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4259	2	57	9	Y	52	81	1			64
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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	90	1	3023	2	N	-0-					17
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

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	30	1	996	2	N	-0-					161
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

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	27	1	918	2	N	20	2	8			92
							22	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1372	2	142	9	Y	129					244
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

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4118	-0-	-2206	-0-	119	1	3999	2	N	-0-					95
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									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 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
05	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	84	1	2796	2	N	-0-					10
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

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
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	2	N	-0-					10
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

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
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	26	1	867	2	N	-0-					20
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	25	1	836	2	N	-0-					20
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	2	N	-0-					20

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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									

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					1
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

05	3100	N	3156	-0-	56	284	88	1	2936	2	N	120					209
							132	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	54	1	1806	2	N	-0-					104
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
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-

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	14	1	471	2	N	-0-					97
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

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
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	-0-					74
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

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	N	-0-					181
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					57
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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6096	-0-	-445	-0-	6028	2	68	9	Y	62	97	1			77
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

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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6538	2	57	9	Y	52	100	1			22
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

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
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1767	X	1057	-0-	-710	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

05	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

05	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

05	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

05	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3534	X	2541	-0-	-993	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3844	X	506	-0-	-3338	-0-	20	1	486	2	Y	-0-					121
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

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
05	4867	X	4015	-0-	-852	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3435	-0-	335	780	3435	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	4103	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	3888	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	3565	X	2808	-0-	-757	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

05	2108	X	1517	-0-	-591	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

05	1984	N	1313	-0-	-671	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

05	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

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
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5425	X	4693	-0-	-732	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4528	-0-	-587	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1979	-0-	-36	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9 123	1 9	316	2	N	112					181
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	11	1	352	2	N	-0-					181
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	8 68	1 9	239	2	N	62	183	1			60
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

05	4185	X	3529	-0-	-656	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

05	6758	X	6091	-0-	-667	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5053	X	4840	-0-	-213	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3658	X	2831	-0-	-827	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4588	X	3802	-0-	-786	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
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-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	90	1	2997	2	N	64					127
							70	9									
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									

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8648	3	94	9	Y	85	105	1			115
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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

05	3782	X	3050	-0-	-732	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 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
05	6324	X	3816	-0-	-2508	-0-	3773	3	43	9	Y	39	38	1			50
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

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 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
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4119	3	20	9	Y	18	18	1			23
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

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 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
05	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4093	3	22	9	Y	20	21	1			26
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

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
05	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	69	1	2294	2	N	-0-					15
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					67
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

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3885	2	41	9	N	37					182
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	2368	3			N	-0-					61
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	232	1	1918	3	Y	15					161
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
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-

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

05	6		6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1829	X	1595	-0-	-234	-0-	1582	3	13	9	Y	12	67	1			13
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

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

05	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

05	6572	X	1905	-0-	-4667	-0-	56 26	1 9	1823	2	N	24					80
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

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2851	2	4	9	N	4					129
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

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	325	1	4860	3	Y	38					60
						42	9									
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					206

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4340 X	4275	-0-	-65	-0-	4224	3	51	9	Y	46	89	1			45
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					63

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5157	-0-	-361	-0-	464 120	1 9	4573	3	Y	109	141	1			105
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	473 6	1 9	5032	3	Y	5					110
07	5332	X	5273	-0-	-59	-0-	453 65	1 9	4755	3	Y	59	144	1			25
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	535 21	1 9	5189	3	Y	19					44
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	553 14	1 9	5409	3	Y	13	2	8			55
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					55

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7217	-0-	-254	-0-	7144	3	73	9	Y	66	115	1			44
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	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					154

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	6080	3	55	9	N	50	171	1			38
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					73

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5332	-0-	-403	-0-	5295	3	37	9	Y	34					47
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	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					79

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3763	-0-	-484	-0-	3724	3	39	9	N	35					165
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					86

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2170	3	29	9	Y	26	46	1			26
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	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					36

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					264
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

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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-	18	1			-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	2	23	9	N	21					68
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

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2414	3	274	9	N	249	221	1			188
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					110
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

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	103	1	3363	2	N	24					56
						26	9									
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									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	20					155
							22	9									
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					80
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

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
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	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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	794	2	28	9	N	25	2	8			155
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

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
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	N	12	82	1			58
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

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2817	2	22	9	N	20	141	1			29
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

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
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2211	2	99	9	N	90					289
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

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	434 8	1 9	4283	2	N	7	7	8			191
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	420	1	4028	2	N	-0-					191
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	434 6	1 9	4172	2	N	5	5	8			191
08	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	434 8	1 9	4110	2	N	7	164	1	6	8	28
09	4560	X	4113	-0-	-447	-0-	420 2	1 9	3691	2	N	2	2	8			28
10	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	434 12	1 9	3827	2	N	11	11	8			28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	288	1	1231	2	N	-0-					35
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	150	1	3384	2	N	2	2	8			67
							2	9									
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	31					33
							34	9									
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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	174	1	3405	2	N	3	3	8			114
							3	9									
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

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	434	1	3545	2	N	5	5	8			20
							6	9									
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									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	155	1	2445	2	N	54	3	8			96
							59	9									
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									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
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

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	106	1	1550	2	N	2	2	8			3
							2	9									
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									

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	1013	2	2	9	Y	2					28
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					104
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

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
05	2542	X	454	-0-	-2088	-0-	72 10	1 9	372	2	N	9					77
06	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	274 9	1 9	1924	2	N	8					85
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	432 74	1 9	3351	2	N	67					152
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	317 57	1 9	2659	2	N	52					204
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	432 48	1 9	3990	2	N	44	181	1			67
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					67

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4216 X	2699	-0-	-1517	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3100 N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	150	1	4908	2	N	10					108
							11	9									
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	165	1	5285	2	N	62					170
							68	9									
07	5146	X	5109	-0-	-37	-0-	147	1	4962	2	N	-0-					170
08	5146	X	3868	-0-	-1278	-0-	110	1	3718	2	N	36	184	1			22
							40	9									
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

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	161	1	5336	2	N	-0-					15
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									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2518	3	1	9	Y	1	27	1			5
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

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	-0-					8
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

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

05	2356	X	1785	-0-	-571	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1474	-0-	-789	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	2621	-0-	-479	3207	2621	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	N	15					145
							17	9									
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									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					99
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

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					17
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

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					79
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15379 01/28/2015

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					199
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

05	3038 X	2792	-0-	-246	-0-	191	1	2593	3	N	7	5	8			187
						8	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

05	2325 X	2164	-0-	-161	-0-	145	1	1988	3	N	28	10	8			167
						31	9									
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									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	7983	2	146	9	N	133	180	1			126
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	7068	-0-	-992	-0-	7000	2	68	9	N	62					185

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1632	2	24	9	Y	22					77
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

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 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
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2412	2	41	9	N	37	183	1	1	8	80
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

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	647	-0-	-562	-0-	627	2	20	9	N	18					150
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
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

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
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	111 12	1 9	1387	3	N	11					35
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	103 10	1 9	1292	3	N	9	9	8			35
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	102 4	1 9	1232	3	N	4					39
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	102 4	1 9	1259	3	Y	4					43
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	97 8	1 9	1164	3	Y	7					50
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					50

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	266 142	1 9	3342	3	N	129					197
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	253 105	1 9	3203	3	N	95	184	1			108
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	266 73	1 9	3223	3	N	66					174
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	256 107	1 9	3155	3	N	97					271
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	258 117	1 9	3089	3	N	106	188	1			189
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					189

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	820	-0-	-141	-0-	101	1	685	2	N	31					246
							34	9									
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

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

05	3844	X	3511	-0-	-333	-0-	3445	2	66	9	N	60	189	1			312
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

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2373	2	124	9	N	113	180	1			464
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

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					192
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

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					219
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

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	1488	X	1409	-0-	-79	-0-	1361	2	48	9	N	44					107
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	16	1			3
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1189	2	165	9	N	150	165	1			155
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

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2356	N	137	-0-	-2219	-0-	21	1	116	2	N	-0-				109
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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

05	992	N	107	-0-	-885	-0-	16	1	91	2	N	-0-				124
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

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
05	620	X	594	-0-	-26	-0-	89	1	505	2	N	-0-					151
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

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
05	3565	#	931	-0-	-2634	-0-	931	2			N	-0-					150
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

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
05	14B DENY		576	-0-	576	2080	570	3	6	9	N	5					145
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	NO RPT		-0-	-0-	4237					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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7818	X	2054	-0-	-5764	-0-	39	1	2000	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	36	1	1902	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	52	1	2038	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	42	1	2102	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	34	1	1911	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	3100	N	3125	-0-	25	25	34	1	3079	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	4199	X	1291	-0-	-2908	-0-	25	1	1266	3	Y	-0-					-0-
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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	915	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	14	1	1308	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	23	1	1170	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	16	1	1445	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	987	-0-	-1090	-0-	18	1	948	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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	660	-0-	-239	-0-	17	1	617	3	Y	24	22	1			2
							26	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	Y	-0-					-0-
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	21	1	1083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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	2046	N	1711	-0-	-335	-0-	66	1	1641	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	25	1	1304	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	26	1	2359	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 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
05	2139	X	1640	-0-	-499	-0-	31	1	1589	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	50	1	4563	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	6331	X	1580	-0-	-4751	-0-	30	1	1550	3	Y	-0-					-0-
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.		1034	-0-	1034	3562	40	1	994	3	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 #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 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
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	36	1	1846	3	Y	-0-					-0-
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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	43	1	1099	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 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
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-
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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	11	1	1014	3	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	26	1	1353	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	20	1	1058	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1209	N	652	-0-	-557	-0-	640	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	43	1	955	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1080	N	792	-0-	-288	-0-	28	1	753	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	32	1	521	3	Y	14	13	1			1
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	434	X	278	-0-	-156	-0-	5 30	1 9	243	3	Y	27	26	1			1
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-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	906	3	Y	-0-					-0-
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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	34	1	1233	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

05	465	N	137	-0-	-328	-0-	1	1	72	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	35	1	1783	3	Y	-0-					-0-
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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	53	1	1921	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

05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	39	1	1980	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
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	2108	N	1718	-0-	-390	-0-	56	1	1640	3	Y	20	18	1			2
							22	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	52	1	2661	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	38	1	3539	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
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	1	1	65	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	78	1	3993	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
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	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	75	1	2688	3	Y	35	32	1			3
							39	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
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	53	1	2736	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
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	2627	-0-	-43	-0-	52	1	2554	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	2511	N	1991	-0-	-520	-0-	52	1	1909	3	Y	27	25	1			2
							30	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	282	-0-	-121	-0-	8	1	233	3	Y	37	34	1			3
							41	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	37	1	1882	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
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	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	30	1	2811	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1302	X	899	-0-	-403	-0-	17	1	882	3	Y	-0-					-0-
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	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	80	1	2930	3	Y	21	19	1			2
							23	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	59	1	2994	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
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	2720	-0-	-250	-0-	53	1	2626	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
10	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	66	1	2386	3	Y	54	50	1			4
							59	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

05	7580	X	1968	-0-	-5612	-0-	37	1	1901	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
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	1575	-0-	-626	-0-	42	1	1510	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	486	3	Y	-0-					-0-
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	330	-0-	-352	-0-	12	1	318	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1078	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	39	1	1807	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3100	N	3235	-0-	135	135	63	1	3152	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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	3100	N	3531	-0-	431	431	37	1	3480	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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 #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 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
05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	42	1	2157	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	2232	N	1785	-0-	-447	-0-	59	1	1720	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 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
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	44	1	2260	3	Y	98	97	1			2
							108	9									
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	1946	-0-	-689	-0-	72	1	1789	3	Y	77	78	1			-0-
							85	9									

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
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	3	Y	-0-					-0-
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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	37	1	1347	3	Y	23	21	1			2
							25	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
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
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	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	194	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
05	3100	N	3599	-0-	499	499	69	1	3530	3	Y	-0-					-0-
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	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	115	1	4115	3	Y	30	28	1			2
							33	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	40	1	2052	3	Y	-0-					-0-
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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	39	1	1417	3	Y	20	18	1			2
							22	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
05	2678	X	551	-0-	-2127	-0-	10	1	501	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
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	453	-0-	-229	-0-	14	1	389	3	Y	45	41	1			4
							50	9									

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
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	Y	-0-					-0-
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	574	-0-	-170	-0-	18	1	537	3	Y	17	16	1			1
							19	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
05	146	X	23	-0-	-123	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
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	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	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
05	1395	X	1323	-0-	-72	-0-	24	1	1242	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
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	1267	-0-	-23	-0-	28	1	1189	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	1271	N	800	-0-	-471	-0-	25	1	742	3	Y	30	28	1			2
							33	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	44	1	2253	3	Y	-0-					-0-
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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1665	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

05	279	N	268	-0-	-11	-0-	5	1	263	3	Y	-0-					-0-
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

05	589	N	447	-0-	-142	-0-	9	1	438	3	Y	-0-					-0-
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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	50	1	1810	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	27	1	1391	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	43	1	1544	3	Y	18	17	1			1
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

05	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	32	1	1659	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	1304	-0-	-587	-0-	43	1	1249	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	775	N	551	-0-	-224	-0-	10	1	515	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	932	3	Y	30	28	1			2
							33	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

05	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	3	Y	-0-					-0-
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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	22	1	793	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	682	X	502	-0-	-180	-0-	1 468	1 9	33	3	Y	425	418	1			11
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	4867	X	2496	-0-	-2371	-0-	46	1	2342	3	Y	98	97	1			2
							108	9									
06	1770	X	1303	-0-	-467	-0-	22	1	1224	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
*07	1829	X	1743	-0-	-86	-0-	41	1	1627	3	Y	68	69	1			-0-
							75	9									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	109	1	4532	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
*09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	107	1	5923	3	Y	83	83	1			1
							91	9									
*10	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	82	1	7624	3	Y	77	78	1			-0-
							85	9									

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
05	716	X	75	-0-	-641	-0-	71	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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	12	-0-	12	48	8	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	N	-0-					-0-
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	188	-0-	-60	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	13	1	651	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
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	458	-0-	-255	-0-	15	1	429	3	Y	13	12	1			1
							14	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

05	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	47	1	2421	3	Y	71	70	1			2
							78	9									
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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	48	1	2656	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	46	1	4267	3	Y	55	56	1			-0-
							61	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	75	1	3866	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
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	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	55	1	2721	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
10	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	97	1	2354	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

05	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	54	1	2745	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
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	2406	-0-	-384	-0-	52	1	2292	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
10	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	110	1	2437	3	Y	51	52	1			-0-
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	14	1	711	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
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	3116	-0-	116	116	55	1	3038	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	3100	N	4276	-0-	1176	1292	45	1	4210	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
05	4464	X	2504	-0-	-1960	-0-	47	1	2425	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
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	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	60	1	5615	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	54	1	2745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	3472	X	2861	-0-	-611	-0-	111	1	2750	3	Y	-0-					-0-

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
05	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	49	1	2505	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
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	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	60	1	3336	3	Y	51	50	1			1
							56	9									
*10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	57	1	5312	3	Y	45	46	1			-0-
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	868	X	813	-0-	-55	-0-	10	1	535	3	Y	244	240	1			6
							268	9									
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	525	-0-	-255	-0-	6	1	314	3	Y	186	184	1			2
							205	9									
10	806	X	514	-0-	-292	-0-	7	1	298	3	Y	190	192	1			-0-
							209	9									

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
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	42	1	2160	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	3100	N	3490	-0-	390	390	37	1	3440	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	Y	-0-					-0-
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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	10	1	837	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 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
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	57	1	2938	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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	4582	-0-	1482	1720	49	1	4516	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 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
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	51	1	2623	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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	4453	-0-	1353	2447	48	1	4390	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
05	465	X	354	-0-	-111	-0-	5	1	246	3	Y	94	93	1			2
							103	9									
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	102	-0-	-228	-0-	14	3	88	9	Y	80	80	1			1
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	56	1	2846	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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	2131	-0-	-845	-0-	70	1	2027	3	Y	31	29	1			2
							34	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
05	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	69	1	3533	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
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	2319	-0-	-1432	-0-	57	1	2208	3	Y	49	45	1			4
							54	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	72	1	3699	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
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	2629	-0-	-1215	-0-	100	1	2499	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

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
05	3100	N	3340	-0-	240	240	64	1	3268	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
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	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	72	1	1795	3	N	6	6	1			-0-
							7	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
05	1302	X	228	-0-	-1074	-0-	3	1	144	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
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	186	-0-	-279	-0-	3	1	146	3	Y	34	34	1			-0-
							37	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
05	12927	X	11416	-0-	-1511	-0-	219	1	11172	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
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	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	171	1	15815	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	289	1	14723	3	Y	277	273	1			7
							305	9									
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	12715	-0-	-3185	-0-	221	1	12237	3	Y	234	234	1			2
							257	9									
10	15314	X	10153	-0-	-5161	-0-	210	1	9704	3	Y	217	219	1			-0-
							239	9									

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
05	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	250	1	12742	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	202	1	18756	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
05	19065	X	18649	-0-	-416	-0-	359	1	18271	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	293	1	26943	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
05	17608	X	16087	-0-	-1521	-0-	309	1	15717	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
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	14319	-0-	-2001	-0-	253	1	14014	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	16864	X	16654	-0-	-210	-0-	190	1	16416	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
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
05	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	263	1	13439	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
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	11420	-0-	-3730	-0-	201	1	11150	3	Y	63	63	1			1
							69	9									
*10	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	176	1	16349	3	Y	58	59	1			-0-
							64	9									

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
05	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	393	1	20043	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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	27484	X	27484	-0-	-0-	-0-	311	1	27158	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
05	20677	X	20181	-0-	-496	-0-	386	1	19666	3	Y	117	115	1			3
							129	9									
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	18077	-0-	-1513	-0-	319	1	17649	3	Y	99	99	1			1
							109	9									
10	20181	X	14166	-0-	-6015	-0-	298	1	13768	3	Y	91	92	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
05	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	236	1	12063	3	Y	152	149	1			4
							167	9									
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	10985	-0-	-1165	-0-	192	1	10652	3	Y	128	128	1			1
							141	9									
10	12462	X	8466	-0-	-3996	-0-	177	1	8159	3	Y	118	119	1			-0-
							130	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	42315	X	37531	-0-	-4784	-0-	721	1	36765	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
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	28263	-0-	-9278	-0-	763	1	27444	3	Y	51	47	1			4
							56	9									

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
05	20212	X	19393	-0-	-819	-0-	373	1	19007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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	12881	-0-	-6525	-0-	426	1	12352	3	Y	94	87	1			7
							103	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
05	15717	X	14571	-0-	-1146	-0-	278	1	14155	3	Y	125	123	1			3
							138	9									
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	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	339	1	16088	3	Y	105	105	1			1
							116	9									
10	15965	X	12939	-0-	-3026	-0-	495	1	12337	3	Y	97	98	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
05	20243	X	20107	-0-	-136	-0-	385	1	19619	3	N	94	93	1			2
							103	9									
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	18172	-0-	-1418	-0-	321	1	17763	3	N	80	80	1			1
							88	9									
*10	27954	X	27954	-0-	-0-	-0-	299	1	27574	3	N	74	75	1			-0-
							81	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	432	1	22047	3	Y	190	187	1			5
							209	9									
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	19705	-0-	-1985	-0-	346	1	19182	3	Y	161	160	1			2
							177	9									
10	22413	X	15192	-0-	-7221	-0-	319	1	14710	3	Y	148	150	1			-0-
							163	9									

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
05	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	411	1	20959	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
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	7303	-0-	-9654	-0-	241	1	7018	3	Y	40	37	1			3
							44	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
05	27187	X	23823	-0-	-3364	-0-	456	1	23267	3	Y	91	90	1			2
							100	9									
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	22346	-0-	-1204	-0-	436	1	21824	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
10	23808	X	20749	-0-	-3059	-0-	799	1	19872	3	Y	71	72	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
05	13578	X	13161	-0-	-417	-0-	250	1	12772	3	Y	126	124	1			3
							139	9									
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	11517	-0-	-1323	-0-	265	1	11134	3	Y	107	107	1			1
							118	9									
10	13175	X	8535	-0-	-4640	-0-	278	1	8042	3	Y	195	181	1			15
							215	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	14942	X	14886	-0-	-56	-0-	286	1	14586	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
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	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	204	1	17782	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									

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
05	19344	X	16911	-0-	-2433	-0-	316	1	16097	3	Y	453	446	1			11
							498	9									
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	14921	-0-	-1519	-0-	257	1	14243	3	Y	383	383	1			4
							421	9									
10	16926	X	11861	-0-	-5065	-0-	242	1	11230	3	Y	354	358	1			-0-
							389	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
05	28830	X	27693	-0-	-1137	-0-	529	1	26943	3	Y	201	198	1			5
							221	9									
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	26042	-0-	-1858	-0-	601	1	25254	3	Y	170	170	1			2
							187	9									
10	28458	X	20278	-0-	-8180	-0-	676	1	19550	3	Y	47	45	1			4
							52	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
05	44206	X	38890	-0-	-5316	-0-	742	1	37849	3	Y	272	268	1			7
							299	9									
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	33459	-0-	-4431	-0-	589	1	32617	3	Y	230	230	1			2
							253	9									
10	38874	X	25976	-0-	-12898	-0-	545	1	25197	3	Y	213	215	1			-0-
							234	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29534	X	29534	-0-	-0-	-0-	559	1	28481	3	Y	449	442	1			11
							494	9									
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	25990	-0-	-1970	-0-	453	1	25118	3	Y	381	380	1			4
							419	9									
*10	39714	X	39714	-0-	-0-	-0-	421	1	38908	3	Y	350	354	1			-0-
							385	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	24978	-0-	-3976	-0-	478	1	24337	3	Y	148	145	1			4
							163	9									
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	23921	-0-	-1189	-0-	553	1	23230	3	Y	125	125	1			1
							138	9									
10	25544	X	19077	-0-	-6467	-0-	624	1	18069	3	Y	349	322	1			28
							384	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
05	52576	X	45590	-0-	-6986	-0-	874	1	44482	3	Y	213	210	1			5
							234	9									
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	39968	-0-	-5332	-0-	705	1	39064	3	Y	181	181	1			2
							199	9									
10	45601	X	30813	-0-	-14788	-0-	649	1	29980	3	Y	167	169	1			-0-
							184	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
05	39701	X	39701	-0-	-0-	-0-	758	1	38669	3	Y	249	245	1			6
							274	9									
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	36231	X	36231	-0-	-0-	-0-	721	1	35278	3	Y	211	211	1			2
							232	9									
*10	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	753	1	27097	3	Y	310	287	1			25
							341	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	58590	X	50905	-0-	-7685	-0-	937	1	47728	3	Y	2036	2005	1			51
							2240	9									
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	44650	-0-	-5960	-0-	758	1	41994	3	Y	1725	1723	1			18
							1898	9									
10	50902	X	35556	-0-	-15346	-0-	715	1	33092	3	Y	1590	1608	1			-0-
							1749	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

05	34999	X	32346	-0-	-2653	-0-	31924	3	422	9	Y	384	378	1			10
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	30567	-0-	-2433	-0-	703	1	29506	3	Y	325	325	1			3
							358	9									
10	34100	X	24051	-0-	-10049	-0-	785	1	22740	3	Y	478	443	1			38
							526	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

05	36580	X	32001	-0-	-4579	-0-	31849	3	152	9	Y	138	136	1			3
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	31913	X	31913	-0-	-0-	-0-	636	1	31148	3	Y	117	117	1			1
							129	9									
10	35898	X	24910	-0-	-10988	-0-	671	1	24123	3	Y	105	98	1			8
							116	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

05	50127	X	40325	-0-	-9802	-0-	40041	3	284	9	Y	258	254	1			7
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	38005	-0-	-1925	-0-	878	1	36887	3	Y	218	218	1			2
							240	9									
10	40331	X	29772	-0-	-10559	-0-	987	1	28603	3	Y	165	154	1			13
							182	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	26265	-0-	-8021	-0-	26144	3	121	9	Y	110	108	1			3
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	24041	-0-	-3229	-0-	557	1	23382	3	Y	93	93	1			1
							102	9									
10	26257	X	19063	-0-	-7194	-0-	635	1	18277	3	Y	137	127	1			11
							151	9									

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
05	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	31545	3	122	9	Y	111	109	1			3
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	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	31875	3	103	9	Y	94	94	1			1
*10	49490	X	49490	-0-	-0-	-0-	49394	3	96	9	Y	87	88	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
05	52018	X	51904	-0-	-114	-0-	993	1	50621	3	Y	264	260	1			7
							290	9									
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	44628	-0-	-7992	-0-	889	1	43494	3	Y	223	223	1			2
							245	9									
10	51894	X	34558	-0-	-17336	-0-	930	1	33421	3	Y	188	175	1			15
							207	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
05	40145	X	25112	-0-	-15033	-0-	471	1	24263	3	Y	344	338	1			9
							378	9									
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	21451	-0-	-5729	-0-	492	1	20639	3	Y	291	291	1			3
							320	9									
10	30442	X	27433	-0-	-3009	-0-	912	1	26226	3	Y	268	271	1			-0-
							295	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	32426	X	25514	-0-	-6912	-0-	25508	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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	17411	-0-	-8102	-0-	581	1	16822	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

05	59923	X	47270	-0-	-12653	-0-	905	1	46048	3	Y	288	284	1			7
							317	9									
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	41403	-0-	-8097	-0-	729	1	40404	3	Y	245	244	1			3
							270	9									
*10	64158	X	64158	-0-	-0-	-0-	685	1	63225	3	Y	225	228	1			-0-
							248	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

05	45353	X	39247	-0-	-6106	-0-	39118	3	129	9	Y	117	115	1			3
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	38263	-0-	-377	-0-	886	1	37268	3	Y	99	99	1			1
							109	9									
10	39246	X	29816	-0-	-9430	-0-	995	1	28660	3	Y	146	135	1			12
							161	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

05	41261	X	39480	-0-	-1781	-0-	747	1	38128	3	Y	550	541	1			14
							605	9									
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	27924	-0-	-10686	-0-	27411	3	513	9	Y	466	465	1			5
10	39897	X	21560	-0-	-18337	-0-	21088	3	472	9	Y	429	434	1			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

05	66712	X	51172	-0-	-15540	-0-	50847	3	325	9	Y	295	325	1			43
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	38285	X	31408	-0-	-6877	-0-	30823	3	585	9	Y	532	587	1			77
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

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

05	32457	X	22122	-0-	-10335	-0-	21678	3	444	9	Y	404	446	1			14
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

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

05	71207	X	55256	-0-	-15951	-0-	1046	1	53294	3	Y	833	820	1			21
							916	9									
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	44067	-0-	-13023	-0-	1006	1	42284	3	Y	706	705	1			7
							777	9									
10	55242	X	35447	-0-	-19795	-0-	1145	1	33161	3	Y	1037	962	1			82
							1141	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

05	36363	X	29525	-0-	-6838	-0-	29001	3	524	9	Y	476	525	1			69
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

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

05	71827	X	63478	-0-	-8349	-0-	1210	1	61651	3	Y	561	552	1			14
							617	9									
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	56346	-0-	-1194	-0-	989	1	54834	3	Y	475	474	1			5
							523	9									
*10	84648	X	84648	-0-	-0-	-0-	894	1	83272	3	Y	438	443	1			-0-
							482	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

05	75547	X	44931	-0-	-30616	-0-	43805	3	1126	9	Y	1024	1131	1			36
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

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
05	56885	X	46800	-0-	-10085	-0-	885	1	45083	3	Y	756	744	1			19
							832	9									
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	42595	-0-	-7325	-0-	743	1	41148	3	Y	640	639	1			7
							704	9									
10	47740	X	32958	-0-	-14782	-0-	685	1	31624	3	Y	590	597	1			-0-
							649	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
05	0	W	65106	-0-	65106	1282302	64731	3	375	9	Y	341	335	1			9
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	54434	-0-	54434	1515887	1083	1	53034	3	Y	288	288	1			3
							317	9									
*10	1557846	X	41959	-0-	-1515887	-0-	1122	1	40372	3	Y	423	393	1			33
							465	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151714	X	52644	-0-	-99070	-0-	50580	3	2064	9	Y	1876	1847	1			47
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	49771	-0-	-10139	-0-	48024	3	1747	9	Y	1588	1587	1			16
*10	72767	X	72767	-0-	-0-	-0-	71155	3	1612	9	Y	1465	1481	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
05	73033	X	73033	-0-	-0-	-0-	72384	3	649	9	Y	590	652	1			20
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

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
05	150784	X	62943	-0-	-87841	-0-	62895	3	48	9	Y	44	49	1			6
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

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
05	133703	X	105481	-0-	-28222	-0-	2003	1	102056	3	Y	1293	1273	1			33
							1422	9									
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	73946	-0-	-42514	-0-	1290	1	71453	3	Y	1094	1093	1			11
							1203	9									
*10	113224	X	113224	-0-	-0-	-0-	1195	1	110918	3	Y	1010	1021	1			-0-
							1111	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

05	88660	X	28883	-0-	-59777	-0-	548	1	27937	3	Y	362	357	1			9
							398	9									
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	24837	-0-	-4113	-0-	434	1	24065	3	Y	307	307	1			3
							338	9									
*10	38294	X	38294	-0-	-0-	-0-	407	1	37576	3	Y	283	286	1			-0-
							311	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					57
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

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

05	682	N	346	-0-	-336	-0-	346	3			N	-0-					175
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

05	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					120
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

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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
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

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

05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2548	2	2	9	Y	2					8
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1371	2	51	9	Y	46					133
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

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

05	5022	X	2409	-0-	-2613	-0-	2350	2	59	9	N	54					101
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

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

05	8649	X	7296	-0-	-1353	-0-	7193	2	103	9	N	94					212
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

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
05	7254	X	5880	-0-	-1374	-0-	5855	2	25	9	N	23					160
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

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
05	6634	X	5630	-0-	-1004	-0-	5552	2	78	9	N	71	191	1			48
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

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
05	6448	X	3796	-0-	-2652	-0-	3742	2	54	9	N	49					68
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

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
05	6820	X	4215	-0-	-2605	-0-	4180	2	35	9	N	32					96
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

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
05	5146	X	15	-0-	-5131	-0-	15	2			N	-0-					123
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

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
05	12834	X	11885	-0-	-949	-0-	11667	2	218	9	N	198	187	1			162
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

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
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	146	1	2562	2	Y	64					140
							70	9									
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									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	N	42					102
							46	9									
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

05	217	N	203	-0-	-14	-0-	30	1	172	2	Y	1					10
							1	9									
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

05	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	62	1	1129	2	Y	7					38
							8	9									
06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	65	1	1204	2	Y	46					84
							51	9									
07	1457	N	807	-0-	-650	-0-	39	1	757	2	Y	10					94
							11	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	81	1	1518	2	Y	-0-					94
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	78	1	1402	2	Y	-0-					94
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	2	Y	-0-					94

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					5
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

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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	294	2	Y	2					9
							2	9									
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	148	1	2600	2	Y	65					131
							72	9									
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									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	2					13
							2	9									
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					15
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	735	-0-	-381	-0-	110	1	619	2	Y	5					58
							6	9									
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

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	372	N	299	-0-	-73	-0-	15	1	282	2	Y	2					6
							2	9									
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	-0-	6	7			-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	N	7					141
							8	9									
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

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	13	1	1433	2	N	3					88
							3	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	975	-0-	-265	-0-	8	1	964	2	N	3					123
							3	9									
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									

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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	134	1	1330	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	26	1	249	2	Y	25	101	1			12
							28	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	106	1	1084	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	86	1	879	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	795	-0-	-228	-0-	72	1	723	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	414	2	Y	28	48	1			13
							31	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2852	X	1675	-0-	-1177	-0-	152	1	1523	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	708	1	7218	2	N	50					125
							55	9									
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									

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
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	135	1	626	3	N	38	48	1			51
							42	9									
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-

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
05	2706	X	1	-0-	-2705	-0-	1	3			N	-0-					27
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-

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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	172	1	800	3	Y	48					120
							53	9									
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-

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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					87
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	27	60	1			23
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	18	25	1			10
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-

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	33	25	1			10
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1916	1	10108	2	N	102	174	1			280
							112	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	22477	-0-	-91	-0-	21918	2	559	9	N	508	533	1			151
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

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
05	6200	X	5116	-0-	-1084	-0-	605	1	4511	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	60729	X	47959	-0-	-12770	-0-	47859	2	100	9	N	91	178	1			45
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

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
05	5332	X	5322	-0-	-10	-0-	650	1	4672	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	663	1	5278	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	25234	X	20613	-0-	-4621	-0-	20543	2	70	9	N	64					94
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

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
05	10044	X	8004	-0-	-2040	-0-	755	1	7249	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	284	341	1			102
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									

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
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1176	1	2930	2	N	93	178	1			114
							102	9									
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									

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
05	4929	X	3536	-0-	-1393	-0-	545	1	2991	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	31031	X	27951	-0-	-3080	-0-	2077	1	25874	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					112
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

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	59	1	1694	3	N	-0-					145
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

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					114
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

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	N	-0-					175
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

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
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	904	3	N	48					195
							53	9									
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

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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	514	3	N	-0-					115
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									

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
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	6	1	69	3	N	2	2	8			95
							2	9									
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

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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	3	Y	-0-					55
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

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
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	3	Y	-0-					18
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
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

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
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					85
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

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
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	2	N	-0-					64
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					114
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

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
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	95	1	463	2	N	23	23	0			-0-
							25	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1678	2	N	22	22	0			-0-
							24	9									
07	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	46	1	1492	2	N	22	22	0			-0-
							24	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
09	1740	N	1481	-0-	-259	-0-	33	1	1426	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
10	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	35	1	1018	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					116
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

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
05	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	2			N	-0-					45
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

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
05	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2			N	-0-					22
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

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
05	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					150
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	8463	X	7010	-0-	-1453	-0-	6946	2	64	9	Y	58	115	1			18
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

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
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	46	1	41	2	N	68	161	1			27
							75	9									
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

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
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	558	1	97	2	N	-0-	83	1			18
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									

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
05	3100	N	3724	-0-	624	1398	3724	2			N	-0-					25
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 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
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1070	1	963	2	N	-0-	83	1			26
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 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
05	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1624	2	41	9	N	37					60
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 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
05	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1850	2	85	9	N	77					90
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 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
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	9	1	68	2	N	-0-					89
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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
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
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					50
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

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
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1	1	8			84
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

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
05	1643	N	667	-0-	-976	-0-	667	2			N	-0-					27
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

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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					90
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

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
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	341	1	3369	2	N	30	3	8			177
							33	9									
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									

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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	3	1	24	2	N	-0-					38
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

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	188	1	2602	2	N	13	2	8			112
							14	9									
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									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

05	899	N	725	-0-	-174	-0-	682	2	43	9	N	39	1	8			100
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

05	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	501	1	3803	2	N	41	3	8			165
							45	9									
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									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					94
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4881	2	40	9	Y	36	1	8			50
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					50
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

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 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
05	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	558	1	7371	2	N	40	11	8			69
							44	9									
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									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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
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
05	16399	X	15349	-0-	-1050	-0-	558 119	1 9	14672	2	Y	108	175	1	7	8	57
06	15540	X	15398	-0-	-142	-0-	540 136	1 9	14722	2	Y	124	16	8			165
07	16058	X	15728	-0-	-330	-0-	558 134	1 9	15036	2	Y	122	180	1	8	8	99
08	15748	X	15323	-0-	-425	-0-	558 83	1 9	14682	2	Y	75	10	8			164
09	15390	X	15077	-0-	-313	-0-	540 130	1 9	14407	2	Y	118	174	1	8	8	100
10	15903	X	14673	-0-	-1230	-0-	558 118	1 9	13997	2	Y	107	11	8			196

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
05	13764	X	13373	-0-	-391	-0-	896 70	1 9	12407	2	Y	64					112
06	13200	X	12239	-0-	-961	-0-	890 118	1 9	11231	2	Y	107	174	1			45
07	13640	X	12688	-0-	-952	-0-	927 69	1 9	11692	2	Y	63	1	8			107
08	13361	X	12556	-0-	-805	-0-	955 96	1 9	11505	2	Y	87	133	1			61
09	12930	X	11922	-0-	-1008	-0-	906 58	1 9	10958	2	Y	53					114
10	13361	X	12778	-0-	-583	-0-	896 73	1 9	11809	2	Y	66					180

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
05	28768	X	25746	-0-	-3022	-0-	25373	2	373	9	N	339	355	1	3	8	223
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

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
05	1519	N	330	-0-	-1189	-0-	60	1	270	2	Y	-0-					15
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

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					75
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	102610	X	69124	-0-	-33486	-0-	35	1	67710	2	N	1254	1259	1			252
							1379	9									
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	924	2	45	9	Y	41	32	1			49
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

05	248	N	101	-0-	-147	-0-	98	2	3	9	Y	3	7	1			5
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

05	124	N	45	-0-	-79	-0-	32	2	13	9	Y	12	28	1			19
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	961	N	47	-0-	-914	-0-	37	2	10	9	Y	9	108	1			37
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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

05	3689	X	3071	-0-	-618	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	59179	X	41406	-0-	-17773	-0-	41116	2	290	9	Y	264	324	1			92
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

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
05	26319	X	19431	-0-	-6888	-0-	19287	2	144	9	Y	131	153	1			3
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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

05	93093	X	54161	-0-	-38932	-0-	53665	2	496	9	Y	451	509	1			1
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

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

05	93891	X	93891	-0-	-0-	-0-	93755	2	136	9	N	124					194
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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

05	95584	X	95584	-0-	-0-	-0-	95112	2	472	9	N	429	362	1			116
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

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	42468	-0-	42468	42468	42261	2	207	9	Y		188	134	1			54
09	SHUT IN	86449	-0-	86449	128917	86097	2	352	9	Y		320	374	1			-0-
10	SHUT IN	83338	-0-	83338	212255	83045	2	293	9	Y		266	231	1			35

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	413	1	6295	3	Y	817	804	1			21
							899	9									
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	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	984	1	6607	3	Y	692	691	1			7
							761	9									
*10	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	976	1	10300	3	Y	638	645	1			-0-
							702	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
05	5084	X	2749	-0-	-2335	-0-	51	1	2609	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
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	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	836	1	4474	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
*10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	963	1	7360	3	Y	63	64	1			-0-
							69	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	335 163	1 9	3221	3	Y	148	145	1			4
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	3326	-0-	-424	-0-	167 138	1 9	3021	3	Y	125	125	1			1
10	3875	X	2207	-0-	-1668	-0-	58 202	1 9	1947	3	Y	184	170	1			15

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
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	380 45	1 9	2123	3	Y	41	40	1			1
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	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	380 39	1 9	2197	3	Y	35	35	1			-0-
10	2666	N	2082	-0-	-584	-0-	205 35	1 9	1842	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
05	5563	X	302	-0-	-5261	-0-	278 4	1 9	20	3	Y	4	4	1			-0-
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.		191	-0-	191	925	5 6	1 9	180	3	Y	5	5	1			-0-

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
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	13	1	672	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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	682	N	674	-0-	-8	-0-	26	1	623	3	Y	23	21	1			2
							25	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
05	2354	N	2337	-0-	-17	-0-	43	1	2169	3	Y	114	112	1			3
							125	9									
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	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	237	1	1625	3	Y	96	96	1			1
							106	9									
10	1674	X	644	-0-	-1030	-0-	36	1	461	3	Y	134	124	1			11
							147	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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1271	N	706	-0-	-565	-0-	13	1	648	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	54	1	1575	3	Y	43	40	1			3
							47	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
05	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	29	1	1620	3	N	167	180	1			180
								184	9									
06	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	29	1	1574	3	N	145	182	1			143
								160	9									
07	1767	N	1665	-0-		-102	-0-	25	1	1502	3	N	125	171	1			97
								138	9									
08	1829	N	1794	-0-		-35	-0-	28	1	1617	3	N	135	186	1			46
								149	9									
09	1770	N	1725	-0-		-45	-0-	30	1	1539	3	N	142					188
								156	9									
10	1674	N	1593	-0-		-81	-0-	28	1	1422	3	N	130	183	1			135
								143	9									

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
05	1922	N	1906	-0-		-16	-0-	28	1	1517	3	N	328	349	1			140
								361	9									
06	1890	N	1818	-0-		-72	-0-	27	1	1490	3	N	274	329	1			85
								301	9									
07	1953	N	1737	-0-		-216	-0-	25	1	1452	3	N	236	167	1			154
								260	9									
08	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	28	1	1601	3	N	281	335	1			100
								309	9									
09	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	32	1	1619	3	N	301	331	1			70
								331	9									
*10	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	31	1	1565	3	N	297	324	1			43
								327	9									

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
05	2508	N	2508	-0-		-0-	-0-	37	1	2077	3	N	358	368	1			160
								394	9									
06	2400	N	2238	-0-		-162	-0-	34	1	1865	3	N	308	365	1			103
								339	9									
07	2480	N	2325	-0-		-155	-0-	33	1	1975	3	N	288	184	1			207
								317	9									
08	2480	N	2478	-0-		-2	-0-	37	1	2070	3	N	337	378	1			166
								371	9									
09	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	44	1	1969	3	N	298	369	1			95
								328	9									
*10	2406	N	2406	-0-		-0-	-0-	40	1	1999	3	N	334	369	1			60
								367	9									

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
05	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	52	1	2827	3	N	1	119	1			23
								1	9									
06	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	45	1	2466	3	N	4					27
								4	9									
07	2604	N	1603	-0-		-1001	-0-	27	1	1568	3	N	7					34
								8	9									
08	3100	N	3713	-0-		613	613	64	1	3647	3	N	2					36
								2	9									
09	3000	N	2542	-0-		-458	155	49	1	2483	3	N	9					45
								10	9									
*10	1827	N	1672	-0-		-155	-0-	33	1	1629	3	N	9					54
								10	9									

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
05	0		1117	-0-	1117	1117	19 75	1 9	1023	3	N	68					68
06	0		1745	-0-	1745	2862	27 191	1 9	1527	3	N	174	162	1			80
07	4562	X	1700	-0-	-2862	-0-	25 193	1 9	1482	3	N	175	159	1			96
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	33 199	1 9	1849	3	N	181	160	1			117
09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	37 167	1 9	1902	3	N	152	171	1			98
*10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	31 219	1 9	1546	3	N	199	163	1			134

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

05	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	3			Y	-0-					25
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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

05	682	N	438	-0-	-244	-0-	425	1	13	9	N	12					170
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	387	1	841	2	N	-0-					-0-
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-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	529	1	24	9	N	22					114
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2093	1	39	9	N	35					228
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2206	N	2156	-0-	-50	-0-	342	1	1595	3	Y	199	196	1			5
							219	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	340	1	1892	3	Y	184	185	1			4
							202	9									
*07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	358	1	1847	3	Y	187	190	1			1
							206	9									
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	363	1	2590	3	Y	167	166	1			2
							184	9									
*09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	362	1	2520	3	Y	169	169	1			2
							186	9									
*10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	352	1	1927	3	Y	155	157	1			-0-
							171	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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

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
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	64	1	3569	3	N	7					122
							8	9									
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									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

05	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2587	2	14	9	N	13					148
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

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	108	2	42	9	N	38					130
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					37

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
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5					90
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					115

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
05	2170	X	1775	-0-	-395	-0-	1750	2	25	9	N	23					71
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					33

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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-					14
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2387 X	1309	-0-	-1078	-0-	23	1	1285	3	N	1					90
						1	9									
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

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 275476 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2015 - W/O TO 06-278342

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

05	3100	N	2163	-0-	-937	5576	2163	3			Y	-0-					-0-
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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

05	2275	S	2275	-0-	-0-	-0-	2234	2	41	9	N	37					67
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

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	3720	1	3	9	N	3					51
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					66

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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		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

05	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	1712	1	3	9	N	3					125
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					159

WOODLAWN (TRANSITION) //CONT.// 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1970	1	26	9	N	24					172
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					82

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
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	729	3	Y	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

05	5953 X	1478	-0-	-4475	-0-	28 17	1 9	1433	3	Y	15	15	1			-0-
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	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	2222	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

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	34419	X	7314	-0-	-27105	-0-	7086	3	228	9	Y	207	204	1			5
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	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	165	1	6920	3	Y	176	176	1			2
							194	9									
10	6448	X	5623	-0-	-825	-0-	186	1	5379	3	Y	53	51	1			4
							58	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

05	1643	N	1263	-0-	-380	-0-	115	1	1144	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
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									

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4898	X	4504	-0-	-394	-0-	4135	2	369	9	N	335	186	1			284
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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 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
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	261	1	1054	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1917	-0-	-67	-0-	1916	2	1	9	N	1					28
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

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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3					157
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			Y	-0-					60
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-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2697	X	1066	-0-	-1631	B	-0-	3	1	1063	3	N	-0-	115	1		27
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	3069	X	1329	-0-	-1740 B	-0-	25	1	1304	3	Y	-0-					11
06	2910	X	2457	-0-	-453 B	-0-	269	1	2176	3	Y	11	13	1			9
							12	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-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

05	1364	N	462	-0-	-902 B	-0-	19	1	435	3	Y	7	16	1			32
							8	9									
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-

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

05	5642	X	3056	-0-	-2586 B	-0-	67	1	2957	3	Y	29					92
							32	9									
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-

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

05	1736	N	1146	-0-	-590 B	-0-	25	1	1119	3	Y	2					26
							2	9									
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-

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

05	1240	N	725	-0-	-515 B	-0-	16	1	703	3	Y	5					21
							6	9									
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	433	-0-	-683 B	-0-	18	1	412	3	Y	3	15	1			32
							3	9									
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-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	422	-0-	-229 B	-0-	8	1	414	3	Y	-0-					17
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-

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-438 B	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					16
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-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1761	-0-	-223 B	-0-	39	1	1697	3	Y	23					23
							25	9									
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-

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5015	X	5015	-0-	-0- B	-0-	206	1	4803	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	6	1	317	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	651	N	140	-0-	-511 B	-0-	6	1	134	3	Y	-0-	8	1			-0-
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-

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
05	1953	N	80	-0-	-1873 B	-0-	3	1	76	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
*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-

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
05	1147	N	183	-0-	-964 B	-0-	7	1	175	3	Y	1	5	1			10
							1	9									
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-

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
05	744	N	439	-0-	-305 B	-0-	18	1	420	3	Y	1	5	1			8
							1	9									
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
05	1302	X	384	-0-	-918 B	-0-	16	1	362	3	Y	5	15	1			30
							6	9									
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-

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
05	2449	N	602	-0-	-1847 B	-0-	11	1	591	3	Y	-0-					9
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-

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
05	4382	X	4382	-0-	-0- B	-0-	82	1	4300	3	Y	-0-					12
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-

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
05	5022	X	2531	-0-	-2491 B	-0-	48	1	2479	3	Y	4					9
							4	9									
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-

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
05	775	X	261	-0-	-514 B	-0-	5	1	256	3	Y	-0-					3
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	121	1	418	2	N	9	1	8			135
							10	9									
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									

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	717	2	22	9	N	20	184	1			20
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

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	846	2	3	9	N	3	3	8			35
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	300	1	1038	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	27	1	92	2	N	-0-					67
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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

05	310	N	97	-0-	-213 B	-0-	90	2	7	9	N	6					112
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	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					120

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					80
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

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

05	7254	X	5528	-0-	-1726 B	-0-	5488	2	40	9	N	36	2	8			87
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1512	-0-	-286 B	-0-	341	1	1171	2	N	-0-					87
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2697	N	2536	-0-	-161 B	-0-	2536	2			N	-0-					26
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

05	2883	X	2678	-0-	-205 B	-0-	2678	2			N	-0-					46
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

05	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			N	-0-					28
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

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

05	2883	X	2417	-0-	-466 B	-0-	2383	2	34	9	N	31	1	8			172
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	1646	2	11	9	N	10	1	8			166
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

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
05	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	11	1	547	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
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									

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
05	1116	N	601	-0-	-515 B	-0-	601	2			N	-0-					80
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

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
05	4309	X	2979	-0-	-1330 B	-0-	60	1	2888	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
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									

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
05	930	N	509	-0-	-421 B	-0-	100	1	403	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
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									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					30
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

05	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					23
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

05	1333	N	1102	-0-	-231 B	-0-	1102	2			N	-0-					100
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1270	2	29	9	N	26	1	8			47
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

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

05	1302	N	1005	-0-	-297 B	-0-	1005	2			N	-0-					45
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

05	3100	X	2124	-0-	-976 B	-0-	180	1	1944	2	N	-0-					32
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	10323	X	9572	-0-	-751 B	-0-	9564	2	8	9	N	7	86	1			27
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

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
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1241	2	17	9	N	15					248
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

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
05	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	308	1	618	2	N	-0-					65
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									

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
05	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	95	1	190	2	N	-0-					152
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

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
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					247
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

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
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					134
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
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-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5498		5498	-0-	-0-	-0-	5412	2	86	9	N	78	174	1			76
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

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
05	651	#	630	-0-	-21	-0-	529	2	101	9	N	92					163
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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	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
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

05	18631	X	17856	-0-	-775	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	18538	X	18031	-0-	-507	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	13385		13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
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-